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 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
MORRISON POTOMAC A999 WELL #: 1 RRCID -> 215911 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11420 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKE 14 WELL #: 1 RRCID -> 227413 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY 47 WELL #: 6 RRCID -> 234788 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BROWN & BORELLI, INC. 097498
ANNA LEE WELL #: 1466 RRCID -> 199373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9028 - 9238

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT WELL #: 2145 RRCID -> 185872 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS B WELL #: 2A RRCID -> 166110 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF. 19560 - 19576

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 397 RRCID -> 279153 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12390 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
HAMILTON, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 197044 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3314 - 3338

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 276497 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 18132 PERF.15014 - 15054

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 235940 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH S. PA-2 WELL #: 2150 RRCID -> 199494 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 12 RRCID -> 227414 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 1062 RRCID -> 190916 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13799 - 13825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BRAINARD LEASE 13 WELL #: 3 RRCID -> 283948 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
TERESA WELL #: 1063H RRCID -> 272843 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.14259 - 16320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	20883	-0-	20883	34763	20682	2	201	9	N	183	183	1			28
04	14B2 EXT	17425	-0-	17425	52188	17240	2	185	9	N	168	168	1			28
05	14B2 EXT	27187	-0-	27187	79375	26998	2	189	9	N	172	172	1			28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	79375					N	NO RPT					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	79375					N	NO RPT					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	79375					N	NO RPT					28

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GROVES WELL #: 1337 RRCID -> 166112 COMPL. DATE 02/23/1997 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARGA WELL #: 3 RRCID -> 181446 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 7075 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149 WELL #: 1 RRCID -> 213414 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9485 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEVINS A 75 WELL #: 1 RRCID -> 214559 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 2720 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, BITZIE A45 WELL #: 2 RRCID -> 223968 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4836 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON OUACHITA A522 WELL #: 1 RRCID -> 228822 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11359 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER -C- WELL #: 1037H RRCID -> 275128 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 9138 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190778 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190780 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 9084 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00024 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 224734 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON, D.B. WELL #: 7 RRCID -> 228806 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECK 18 WELL #: 7H RRCID -> 248173 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 189640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11206

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD WELL #: 4153 RRCID -> 208749 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 266983 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACHILLES (TONKAWA) 00440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
POST, GEORGE P. 671903
MEEK WELL #: RRCID -> 078176 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8316 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/1999

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARK WELL #: 1 RRCID -> 095767 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7626 - 8370

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BREX 102 HMH WELL #: 1H RRCID -> 280002 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8400 - 13102

03	14012 X	12771	-0-	-1241	-0-	12433	2	338	9	N	307					503
04	13380 X	12132	-0-	-1248	-0-	11845	2	287	9	N	261	385	1			379
05	13826 X	12468	-0-	-1358	-0-	12168	2	300	9	N	273	567	1			85
06	13170 X	12195	-0-	-975	-0-	11901	2	294	9	N	267	192	1			160
*07	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	13968	2	386	9	N	351	371	1			140
08	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					140

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) 01667 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
FORT ELLIOT "55" WELL #: 1 RRCID -> 191387 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4052 - 4070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 4508 RRCID -> 191464 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4050 - 4068

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197757 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4095 - 5890

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON) 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HODGES, MINNIE E. WELL #: 1 RRCID -> 282050 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7850 - 7936

03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					45
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			N	-0-					45
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					45
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-					45
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					45
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HODGES '204' WELL #: 2HM RRCID -> 275286 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8431 - 12801

03	4092	X	1084	-0-	-3008	-0-	31 33	1 9	1020	2	N	30					222
04	3960	X	1000	-0-	-2960	-0-	30 32	1 9	938	2	N	29					251
05	4092	X	2618	-0-	-1474	-0-	31 53	1 9	2534	2	N	48					299
06	2730	X	1607	-0-	-1123	-0-	25 42	1 9	1540	2	N	38	191	1			146
07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	31 53	1 9	1961	2	N	48					194
08	2604	X	1583	-0-	-1021	-0-	31 42	1 9	1510	2	N	38					232

HODGES '42' WELL #: 3HM RRCID -> 276130 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8364 - 12241

03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	31 77	1 9	2864	2	N	70					229
04	2310	N	1954	-0-	-356	-0-	30 29	1 9	1895	2	N	26					255
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	31 45	1 9	2471	2	N	41					296
06	2880	N	2618	-0-	-262	-0-	30 64	1 9	2524	2	N	58					354
07	3100	N	3164	-0-	64	64	31 67	1 9	3066	2	N	61	190	1			225
*08	2873	N	2809	-0-	-64	-0-	31 41	1 9	2737	2	N	37					262

HODGES '204' WELL #: 3HM RRCID -> 276513 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8328 - 12534

03	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	31 40	1 9	4740	2	N	36					275
04	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	30 28	1 9	3264	2	N	25					300
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	31 63	1 9	4981	2	N	57					357
06	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	30 64	1 9	4445	2	N	58	185	1			230
07	4805	X	4248	-0-	-557	-0-	31 46	1 9	4171	2	N	42					272
08	5084	X	3753	-0-	-1331	-0-	31 6	1 9	3716	2	N	5					277

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HODGES '205' WELL #: 1HM RRCID -> 276727 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8219 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	17	1	3667	2	N	150					317
							165	9									
04	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	3999	2	N	193	201	1			309
							212	9									
05	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	24	1	981	2	N	17					326
							19	9									
06	2970	X	2545	-0-	-425	-0-	23	1	2453	2	N	63	188	1			201
							69	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	31	1	3204	2	N	108					309
							119	9									
08	3069	X	2172	-0-	-897	-0-	31	1	2096	2	N	41					350
							45	9									

HODGES '42' WELL #: 4HM RRCID -> 277222 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8402 - 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
03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	31	1	2879	2	N	5					274
							6	9									
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	30	1	1913	2	N	15					289
							17	9									
05	2201	X	2195	-0-	-6	-0-	31	1	2149	2	N	14					303
							15	9									
06	2820	X	1820	-0-	-1000	-0-	30	1	1786	2	N	4					307
							4	9									
07	2914	X	1510	-0-	-1404	-0-	31	1	1470	2	N	8					315
							9	9									
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	31	1	1697	2	N	10					325
							11	9									

HODGES '42' WELL #: 2HM RRCID -> 279039 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8364 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1902	-0-	-578	-0-	31	1	1871	2	N	-0-					79
04	2400	X	1351	-0-	-1049	-0-	30	1	1321	2	N	-0-					79
05	2232	X	1960	-0-	-272	-0-	31	1	1929	2	N	-0-					79
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	30	1	1965	2	N	20					99
							22	9									
07	1891	X	1890	-0-	-1	-0-	31	1	1831	2	N	25					124
							28	9									
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	21	1	1745	2	N	8					132
							9	9									

WILSON, POSEY WELL #: 433HM RRCID -> 279052 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8488 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	30	1	3019	2	N	146	192	1			151
							161	9									
04	3330	X	2944	-0-	-386	-0-	28	1	2742	2	N	158					309
							174	9									
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	30	1	3349	2	N	187	190	1			306
							206	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	30	1	3407	2	N	205					511
							226	9									
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	31	1	3455	2	N	199					710
							219	9									
*08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	31	1	3513	2	N	176	574	1			312
							194	9									

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES, C. WELL #: 4101 RRCID -> 270660 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7709 - 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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					104
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					104
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					104
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HODGES, C. WELL #: 4102 RRCID -> 270712 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8038 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					107
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					107
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					107
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

JACKHAMMER 107 WELL #: 1H RRCID -> 285502 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6490 - 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
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1546	2	355	9	N	323	371	1			157
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1561	2	304	9	N	276	187	1			246
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1568	2	282	9	N	256	179	1			323
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1588	2	275	9	N	250	185	1			388
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					388

COOK 665 WELL #: 1H RRCID -> 285503 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7720 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5004	2	430	9	N	391	368	1			220
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4451	2	493	9	N	448	380	1			288
05	5921	X	4866	-0-	-1055	-0-	4512	2	354	9	N	322	378	1			232
06	5400	X	4810	-0-	-590	-0-	4291	2	519	9	N	472	551	1			153
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					153
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					153

ROCK BOTTOM 87 WELL #: 1H RRCID -> 286107 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6409 - 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
03	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14307	2	152	9	N	138	189	1			189
04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13248	2	176	9	N	160					349
05	13392	X	13065	-0-	-327	-0-	12973	2	92	9	N	84					433
06	12960	X	12346	-0-	-614	-0-	12285	2	61	9	N	55	170	1			318
07	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					318
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					318

BEAUCHAMP 60 WELL #: 1H RRCID -> 286143 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6742 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
ARCHER 50 SWD WELL #: 1 RRCID -> 273846 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3470 - 3898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
VIRGINIA 749 WELL #: 1H RRCID -> 288179 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7488 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	1793	-0-	-2113	-0-	1245	2	548	9	N	498	559	1			310
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8238	2	641	9	N	583	733	1			160
05	3410	X	2511	-0-	-899	-0-	1746	2	765	9	N	695	357	1			498
06	2130	X	1624	-0-	-506	-0-	1312	2	312	9	N	284	548	1			234
*07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	466	538	1			162
*08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	317	382	1			97

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 560 RRCID -> 281251 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6282 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PLETCHER WELL #: 9341H RRCID -> 266041 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7434 - 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
03	2139	X	220	-0-	-1919	-0-	201	2	19	9	N	17					103
04	1590	X	159	-0-	-1431	-0-	159	2			N	-0-					103
05	1271	X	215	-0-	-1056	-0-	215	2			N	-0-					103
06	840	X	326	-0-	-514	-0-	265	2	61	9	N	55					158
07	868	X	335	-0-	-533	-0-	283	2	52	9	N	47					205
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1821	2	88	9	N	80					196
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1446	2	187	9	N	170	184	1			182
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1555	2	585	9	N	532	191	1			523
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1571	2	314	9	N	285	377	1			431
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1391	2	173	9	N	157	386	1			202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 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
03	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	409 1684	1 9	15563	2	N	1531	1521	1			370
04	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	396 1382	1 9	14852	2	N	1256	1313	1			313
05	15624	X	15476	-0-	-148	-0-	409 1269	1 9	13798	2	N	1154	1130	1			337
06	17100	X	14646	-0-	-2454	-0-	260 1168	1 9	13218	2	N	1062	1103	1			296
07	17670	X	14243	-0-	-3427	-0-	163 1081	1 9	12999	2	N	983	945	1			334
08	17670	X	12839	-0-	-4831	-0-	219 1004	1 9	11616	2	N	913	939	1			308

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF. 11656 - 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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF. 11580 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BOWERS WELL #: 2571 RRCID -> 204928 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 14665 PERF. 11695 - 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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11544 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690

03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1282	2	76	9	Y	69	160	1	1	8	20
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			20
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	2	8			20
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1	1	8			20
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1170	2	56	9	Y	51	1	8			70
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	2	8			70

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348

03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1	1	8			89
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					89
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1365	2	78	9	Y	71	1	8			159
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	Y	1	1	8			159
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1	1	8			159
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	Y	5	1	8			163

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1274	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1344	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.11452 - 14504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	Y	1	1	8			2
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					2
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8			2
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	8			2
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1	1	8			2

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	866	2	Y	21	1	8			68
							23	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	Y	1	1	8			68
							1	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	227	2	Y	21	1	8			88
							23	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					88
07	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			Y	-0-					88
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	541	2	114	9	Y	104	166	1			26

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	Y	4	1	8			110
							4	9									
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	721	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	19	1	689	2	Y	1	1	8			110
							1	9									
06	870	N	675	-0-	-195	-0-	673	2	2	9	Y	2					112
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	2	2	9	Y	2	2	8			112
*08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					114

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.11888 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1595	2	36	9	Y	33	1	8			72
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1551	2	31	9	Y	28	1	8			99
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1587	2	30	9	Y	27	2	8			124
06	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	1505	2	32	9	Y	29	1	8			152
07	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	1504	2	26	9	Y	24	1	8			175
08	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1493	2	31	9	Y	28	178	1	2	8	23

YOUNG TRUST WELL #: 304H RRCID -> 248779 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11556 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13241 PERF.11764 - 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
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2	2	8			7
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8			7
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1110	2	3	9	Y	3	3	8			7
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2	8			7
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1170	2	84	9	Y	76	2	8			81
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	Y	4	4	8			81

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11564 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3255	X	1614	-0-	-1641	-0-	1605	2	9	9	Y	8	3	8			104
04	3060	X	2080	-0-	-980	-0-	2050	2	30	9	Y	27	2	8			129
05	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2402	2	15	9	Y	14	6	8			137
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2668	2	26	9	Y	24	4	8			157
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2828	2	22	9	Y	20	4	8			173
*08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2666	2	18	9	Y	16	168	1	6	8	15

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11826 - 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
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	952	2	1	9	Y	1	1	8			154
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	966	2	50	9	Y	45	179	1			20
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	Y	13	2	8			31
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	970	2	26	9	Y	24	1	8			54
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1018	2	22	9	Y	20	1	8			73
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	990	2	23	9	Y	21	2	8			92

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12068 - 12477

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12020 - 16328

03	3565	X	3008	-0-	-557	-0-	2946	2	62	9	Y	56	1	8			209
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3431	2	56	9	Y	51	176	1			84
05	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3480	2	68	9	Y	62	2	8			144
06	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3493	2	64	9	Y	58	2	8			200
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3529	2	65	9	Y	59	184	1	2	8	73
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3432	2	69	9	Y	63	2	8			134

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12020 - 15886

03	5797	X	5151	-0-	-646	-0-	397	1	4632	2	Y	111	10	8			237
							122	9									
04	5610	X	4649	-0-	-961	-0-	269	1	4351	2	Y	26	171	1	15	8	77
							29	9									
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	267	1	4499	2	Y	90	13	8			154
							99	9									
06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	235	1	4593	2	Y	60					214
							66	9									
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	248	1	4697	2	Y	15	7	8			222
							17	9									
*08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	248	1	4766	2	Y	10					232
							11	9									

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11945 - 14978

03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1922	2	30	9	Y	27	3	8			79
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1796	2	128	9	Y	116	3	8			192
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	19	1	1922	2	Y	3	169	1	3	8	23
							3	9									
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					23
07	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	1481	2	3	9	Y	3	3	8			23
*08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1786	2	112	9	Y	102					125

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HALL WELL #: 304H RRCID -> 260160 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12625 - 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
03	T. A.		6351	-0-	6351	24648	37 95	1 9	6219	2	Y	86	3	8			217
04	T. A.		5645	-0-	5645	30293	34 79	1 9	5532	2	Y	72	181	1	3	8	105
05	T. A.		6173	-0-	6173	36466	6094	2	79	9	Y	72	3	8			174
06	42584	X	6118	-0-	-36466	-0-	6033	2	85	9	Y	77	182	1			69
07	6355	X	6132	-0-	-223	-0-	6049	2	83	9	Y	75	3	8			141
08	6355	X	6066	-0-	-289	-0-	5983	2	83	9	Y	75	184	1			32

YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 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
03	T. A.		3818	-0-	3818	20878	112 87	1 9	3619	2	Y	79	176	1	6	8	125
04	T. A.		5806	-0-	5806	26684	108 90	1 9	5608	2	Y	82	8	8			199
05	T. A.		6083	-0-	6083	32767	112 25	1 9	5946	2	Y	23	7	8			215
06	35478	X	2711	-0-	-32767	-0-	7 3	1 9	2701	2	Y	3					218
07	5611	X	3142	-0-	-2469	-0-	3099	2	43	9	Y	39	183	1	4	8	70
08	5611	X	5362	-0-	-249	-0-	5317	2	45	9	Y	41					111

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 262662 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12296 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6286	-0-	-162	-0-	6273	2	13	9	N	12	1	8			138
04	6240	X	6073	-0-	-167	-0-	6067	2	6	9	N	5	1	8			142
05	6510	X	6255	-0-	-255	-0-	6252	2	3	9	N	3	2	8			143
06	6300	X	6044	-0-	-256	-0-	6030	2	14	9	N	13	2	8			154
07	6510	X	6242	-0-	-268	-0-	6229	2	13	9	N	12	2	8			164
08	6293	X	6158	-0-	-135	-0-	6128	2	30	9	N	27	3	8			188

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 9H RRCID -> 263292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12228 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8656	2	124	9	N	113	1	8			142
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8192	2	69	9	N	63	162	1	1	8	42
05	9114	X	8015	-0-	-1099	-0-	7947	2	68	9	N	62	2	8			102
06	8820	X	7552	-0-	-1268	-0-	7498	2	54	9	N	49	2	8			149
07	9114	X	7225	-0-	-1889	-0-	7188	2	37	9	N	34	159	1	2	8	22
08	8773	X	7389	-0-	-1384	-0-	7342	2	47	9	N	43	3	8			62

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 264787 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11816 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10577	2	143	9	N	130	6	8			189
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10041	2	112	9	N	102	186	1	3	8	102
05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10377	2	113	9	N	103	8	8			197
06	10380	X	10057	-0-	-323	-0-	9965	2	92	9	N	84	176	1	6	8	99
07	10726	X	10361	-0-	-365	-0-	10266	2	95	9	N	86	6	8			179
08	10726	X	10380	-0-	-346	-0-	10272	2	108	9	N	98	183	1	9	8	85

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	4672	-0-	-753	-0-	112	1	4557	2	Y	3	3	8			7
							3	9									
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	108	1	7663	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	25	1	5462	2	Y	2	2	8			7
							2	9									
06	6450	X	2918	-0-	-3532	-0-	2707	2	211	9	Y	192	179	1			20
07	6758	X	2402	-0-	-4356	-0-	2334	2	68	9	Y	62					82
08	6758	X	4056	-0-	-2702	-0-	8	1	4009	2	Y	35					117
							39	9									

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	32	1	1365	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	14	1	1216	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2			Y	-0-					10
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	979	2	2	9	Y	2	2	8			10
*08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1184	2	24	9	Y	22					32

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					232
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4262	2	202	9	Y	184	172	1			244
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4460	2	47	9	Y	43	5	8			282
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4180	2	131	9	Y	119	178	1	3	8	220
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4319	2	39	9	Y	35	5	8			250
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4171	2	102	9	Y	93	8	8			335

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	43	1	1485	2	Y	2	2	8			82
							2	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	25	1	1980	2	Y	17	2	8			97
							19	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	14	1	1820	2	Y	132	178	1	2	8	49
							145	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					49
07	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			49
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1849	2	219	9	Y	199					248

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 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
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1353	2	18	9	N	16	1	8			33
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1243	2	18	9	N	16					49
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1306	2	25	9	N	23	1	8			71
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	2	28	9	N	25	1	8			95
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1305	2	19	9	N	17	1	8			111
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1249	2	21	9	N	19	1	8			129

AITKENHEAD WELL #: 4020H RRCID -> 272829 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11699 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5908	-0-	5908	23388	5854	2	54	9	Y	49	9	8			90
04	T. A.		5984	-0-	5984	29372	5835	2	149	9	Y	135	181	1	9	8	35
05	T. A.		6198	-0-	6198	35570	6190	2	8	9	Y	7	7	8			35
06	41643	X	6073	-0-	-35570	-0-	6064	2	9	9	Y	8					43
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6183	2	54	9	Y	49	10	8			82
*08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6156	2	138	9	Y	125	180	1			27

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 276088 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 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
03	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	1023	1	1851	2	N	174	172	1	3	8	62
							191	9									
04	2970	X	2643	-0-	-327	-0-	952	1	1567	2	N	113	2	8			173
							124	9									
05	2945	X	2233	-0-	-712	-0-	1020	1	1127	2	N	78	172	1	5	8	74
							86	9									
06	2970	N	2713	-0-	-257	-0-	961	1	1645	2	N	97	4	8			167
							107	9									
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	1023	1	1620	2	N	115	166	1	4	8	112
							127	9									
*08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	1018	1	1642	2	N	138	171	1	6	8	73
							152	9									

KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622

*03	SWR 10		2613	-0-	2613	448780	1043	1	1569	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*04	SWR 10		206	-0-	206	448986	40	1	165	2	N	1	1	8			107
							1	9									
*05	SWR 10		721	-0-	721	449707	102	1	619	2	N	-0-					107
*06	SWR 10		983	-0-	983	450690	983	2			N	-0-					107
*07	SWR 10		254	-0-	254	450944	253	2	1	9	N	1	1	8			107
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	450944					N	1	1	8			107

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
WILLIAMS "24" WELL #: 1 RRCID -> 198525 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12468 - 14622

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	918	2	14	9	N	13					35
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	2	10	9	N	9					44
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	N	4					48
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	629	2	13	9	N	12					60
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	659	2	4	9	N	4					64
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					64

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					65
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					65
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	662	2	11	9	N	10					75
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6					73
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					73
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	167	2	8	9	N	7					80
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					83
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					83
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					83
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					57
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					57
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					57
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	591	2	69	9	N	63					220
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-	195	1	1	5	24
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					24
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					94
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					94
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	510	2	73	9	N	66					160
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	532	2	47	9	N	43					203
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 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
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					16
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3369	2	109	9	N	99					115
05	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	3607	2			N	-0-					115
06	3480	X	2163	-0-	-1317	-0-	2163	2			N	-0-					115
07	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					115
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					115

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDEN WELL #: 101 RRCID -> 166387 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11972 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	73	2	3	9	N	3					61
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					61
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					61
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LOHBERGER WELL #: 401H RRCID -> 259540 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048

03	4557	X	177	-0-	-4380	-0-	177	2			N	-0-					116
04	4110	X	877	-0-	-3233	-0-	853	2	24	9	N	22					138
05	3565	X	2500	-0-	-1065	-0-	2500	2			N	-0-					138
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6298	2	42	9	N	38					176
07	1085	X	881	-0-	-204	-0-	881	2			N	-0-					176
08	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					176

PARKER 19 WELL #: 4H RRCID -> 259612 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221

03	3627	X	211	-0-	-3416	-0-	200	2	11	9	N	10					156
04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2295	2	48	9	N	44					200
05	3503	X	1108	-0-	-2395	-0-	1074	2	34	9	N	31					231
06	3390	X	3117	-0-	-273	-0-	2982	2	135	9	N	123					354
*07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3257	2	8	9	N	7	190	1			171
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					171

DONALDSON-ALLISON WELL #: 4017H RRCID -> 259613 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347

03	5611	X	5057	-0-	-554	-0-	4914	2	143	9	N	130	195	1			183
04	5430	X	4567	-0-	-863	-0-	4509	2	58	9	N	53					236
05	5177	X	4354	-0-	-823	-0-	4354	2			N	-0-					236
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					236
*07	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					236
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					236

PARKER 19 WELL #: 3H RRCID -> 259615 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299

03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	48					239
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	23					262
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	12	184	1			90
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	15					105
*07	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	N	6					111
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

LEE WELL #: 507H RRCID -> 259638 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263

03	4185	X	1172	-0-	-3013	-0-	1130	2	42	9	N	38					236
04	4050	X	1053	-0-	-2997	-0-	1053	2			N	-0-	182	1			54
05	3968	X	3128	-0-	-840	-0-	3061	2	67	9	N	61					115
06	3840	X	2037	-0-	-1803	-0-	2019	2	18	9	N	16					131
07	1178	X	210	-0-	-968	-0-	210	2			N	-0-					131
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					131

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOHBERGER WELL #: 301H RRCID -> 259640 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 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
03	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	7015	2	58	9	N	53					284
04	6990	X	6522	-0-	-468	-0-	6467	2	55	9	N	50					334
05	6696	X	6197	-0-	-499	-0-	6140	2	57	9	N	52	192	1			194
06	6420	X	5925	-0-	-495	-0-	5917	2	8	9	N	7					201
07	7068	X	5516	-0-	-1552	-0-	5474	2	42	9	N	38					239
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					239

LEE WELL #: 508H RRCID -> 261763 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11760 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					78
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					78
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	9915	2	91	9	N	83					161
06	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	15360	2	128	9	N	116					277
*07	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	14346	2	43	9	N	39					316
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

EDEN WELL #: 106H RRCID -> 262576 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11985 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12586	X	4175	-0-	-8411	-0-	4175	2			N	-0-	188	1			169
04	11970	X	2564	-0-	-9406	-0-	2562	2	2	9	N	2					171
05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	17881	2	158	9	N	144					315
06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	13822	2	196	9	N	178	180	1			313
*07	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	13150	2	100	9	N	91	189	1			215
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					215

ROGERS 5 WELL #: 2H RRCID -> 262831 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12190 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8451	2	310	9	N	282	194	1			297
04	8070	X	7396	-0-	-674	-0-	7335	2	61	9	N	55					352
05	8339	X	7819	-0-	-520	-0-	7718	2	101	9	N	92	192	1			252
06	7860	X	7772	-0-	-88	-0-	7565	2	207	9	N	188					440
07	8773	X	7929	-0-	-844	-0-	7746	2	183	9	N	166	383	1			223
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					223

YOUNG 2 WELL #: 3H RRCID -> 263449 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11555 - 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
03	3782	X	733	-0-	-3049	-0-	723	2	10	9	N	9					229
04	3510	X	2344	-0-	-1166	-0-	2344	2			N	-0-					229
05	3627	X	3182	-0-	-445	-0-	3182	2			N	-0-					229
06	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	3459	2			N	-0-					229
*07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					229
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					229

DONALDSON-ALLISON WELL #: 5017H RRCID -> 263462 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11973 - 16289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2230	2	287	9	N	261					470
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1610	2	47	9	N	43					513
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					513
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3					516
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1664	2	25	9	N	23					539
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

LOHBERGER WELL #: 201H RRCID -> 263505 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11730 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9365	2	9	9	N	8					161
04	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					161
05	7750	X	6688	-0-	-1062	-0-	6567	2	121	9	N	110					271
06	7020	X	1163	-0-	-5857	-0-	1145	2	18	9	N	16					287
07	7750	X	6124	-0-	-1626	-0-	6122	2	2	9	N	2					289
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					289

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEE WELL #: 506H RRCID -> 264911 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11886 - 16276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	11615	-0-	8515	23200	11432	2	183	9	N	166	191	1			221
04	3000	N	10455	-0-	7455	30655	10366	2	89	9	N	81					302
05	35905	X	5250	-0-	-30655	-0-	5093	2	157	9	N	143					445
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	8					453
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					453
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					453

LEE WELL #: 403H RRCID -> 265288 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12380 - 16788

03	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	9833	2	402	9	N	365	193	1			402
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8239	2	6	9	N	5	191	1			216
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8541	2	17	9	N	15					231
06	8070	X	7358	-0-	-712	-0-	7073	2	285	9	N	259					490
07	9207	X	8325	-0-	-882	-0-	8170	2	155	9	N	141	377	1			254
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					254

NELL, PATSY WELL #: 2H RRCID -> 265577 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11380 - 15638

03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					72
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					72
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					72
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					72
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

YOUNG WELL #: 305H RRCID -> 266997 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11610 - 15970

03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7497	2	8	9	N	7					156
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					156
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					156
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6123	2	25	9	N	23					179
07	6851	X	6543	-0-	-308	-0-	6517	2	26	9	N	24					203
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					203

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 14974 PERF.11843 - 11870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	4991	-0-	-2914	-0-	62	1	4929	2	N	-0-					-0-
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	60	1	8510	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	3403	-0-	-2394	-0-	62	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4854	-0-	-756	-0-	60	1	4794	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	3157	-0-	-4748	-0-	62	1	3095	2	N	-0-					-0-
*08	7905	X	5812	-0-	-2093	-0-	62	1	5750	2	N	-0-					-0-

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13803 - 13429

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854

03	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	1701	2	15	9	N	14					72
04	1980	N	1765	-0-	-215	-0-	1754	2	11	9	N	10					82
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10					92
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2010	2	11	9	N	10					102
*07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2006	2	7	9	N	6	71	1			37
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					37

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	112	1	4820	2	N	-0-					47
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					47
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	14	1	4403	2	N	-0-					47
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					47
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4220	2	2	9	N	2					49
*08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					49

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

03	5022	X	234	-0-	-4788	-0-	7	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	150	-0-	-4320	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	389	-0-	-2029	-0-	14	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	5776	-0-	2676	2676	5776	2			Y	-0-					-0-

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	24	1	2598	2	Y	-0-					7
04	2460	X	2262	-0-	-198	-0-	2262	2			Y	-0-					7
05	2542	X	2049	-0-	-493	-0-	17	1	2032	2	Y	-0-					7
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					7
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2548	2	1	9	Y	1	1	8			7
*08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					7

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

03	4495	X	3595	-0-	-900	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1930	-0-	-1759	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3138	-0-	-342	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	830	-0-	-4068	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*08	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

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
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-					62
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-					62
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-					62
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-					62
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-					62
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT					62

GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422

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
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-					18
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2	N	-0-					18
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-					18
06	3000	N	3425	-0-	425	425	3425	2	N	-0-					18
*07	3100	N	2907	-0-	-193	232	2905	2	N	2	2	9			20
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT					20

STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144

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
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	22	1	2193	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	8	1	2168	2	N	2	2	8	-0-
							2	9							
05	1953	N	1255	-0-	-698	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	1706	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-

HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017

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
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2	N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2	N	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2	N	-0-					-0-
07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-					-0-
*08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2	N	-0-					-0-

BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	1	1	8			-0-
04	7500	X	2	-0-	-7498	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7750	X	4	-0-	-7746	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	32	-0-	-6688	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	8			-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

03	5425	X	1955	-0-	-3470	-0-	23	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	5250	X	3989	-0-	-1261	-0-	9	1	3979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	5	1	3894	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4733	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224

03	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10933	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10200	X	7624	-0-	-2576	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	5060	-0-	-5480	-0-	5059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10200	X	6979	-0-	-3221	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10540	X	9139	-0-	-1401	-0-	9138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10540	X	10102	-0-	-438	-0-	10101	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KIKER WELL #: 1503 RRCID -> 181951 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 15027 PERF.14812 - 14852

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 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
03	9765 X	9632	-0-	-133	-0-	713	1	8919	2	N	-0-					-0-
04	9450 X	9374	-0-	-76	-0-	690	1	8684	2	N	-0-					-0-
05	9641 X	9616	-0-	-25	-0-	713	1	8903	2	N	-0-					-0-
06	9330 X	9326	-0-	-4	-0-	690	1	8636	2	N	-0-					-0-
07	9672 X	9617	-0-	-55	-0-	713	1	8904	2	N	-0-					-0-
*08	9672 X	9627	-0-	-45	-0-	713	1	8914	2	N	-0-					-0-

TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION 861467
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	951	-0-	-429	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
*08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596

03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					36
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					36
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					36
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					36
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					36
*08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					36

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	Y	3	3	8			3
							3	9									
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	Y	6	6	8			3
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					3
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1628	2	4	9	Y	4	4	8			3
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					3

BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	112	1	2470	2	N	95	5	8			130
							105	9									
04	2250	N	1579	-0-	-671	-0-	14	1	1558	2	N	6	6	8			130
							7	9									
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1512	2	83	9	N	75	177	1	6	8	22
06	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	2235	2			N	-0-					22
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2388	2	6	9	N	5	5	8			22
*08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2311	2	44	9	N	40					62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	43

KEY-9- WELL #: 2 RRCID -> 116427 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39

BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	23
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	23
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	23
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

BRITT -4- WELL #: 2 RRCID -> 126647 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	72
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
REED WELL #: 3 RRCID -> 129180 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT -9- WELL #: 3 RRCID -> 144068 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601

03	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3939	2	6	9	N	5					113
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3460	2	13	9	N	12					125
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3498	2	41	9	N	37					162
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2927	2	11	9	N	10					172
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					172
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					172

BRITT -7- WELL #: 3 RRCID -> 148078 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	435	2	50	9	N	45					188
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	297	2	67	9	N	61	194	1			55
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	256	2	24	9	N	22					77
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	278	2	19	9	N	17					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BRITT -3- WELL #: 4 RRCID -> 148454 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

KEY -11- WELL #: 4 RRCID -> 163604 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	N	14					31
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					31
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					31
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BRITT RANCH WELL #: 104 RRCID -> 182388 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 2 RRCID -> 208704 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

WILLIAMS 33 WELL #: 3 RRCID -> 209432 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRITT -7- WELL #: 4 RRCID -> 209973 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					72
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					72
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					72
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TROY 23 WELL #: 2 RRCID -> 212731 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

REED WELL #: 502H RRCID -> 258000 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

REED WELL #: 602H RRCID -> 262850 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12990 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1A RRCID -> 268652 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12380 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1390	2	26	9	N	24					54
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1337	2	51	9	N	46					100
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1248	2	6	9	N	5	75	1			30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2695	2	73	9	N	66					107
04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2811	2	48	9	N	44					151
05	2666	X	2661	-0-	-5	-0-	2607	2	54	9	N	49					200
06	2550	X	2487	-0-	-63	-0-	2437	2	50	9	N	45	187	1			58
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					58
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					58

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966

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
03	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13339	2	199	9	N	181	198	1			167
04	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12771	2	205	9	N	186	196	1			157
05	14322	X	13288	-0-	-1034	-0-	13092	2	196	9	N	178	183	1			152
06	13710	X	12968	-0-	-742	-0-	12767	2	201	9	N	183	179	1			156
07	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					156
08	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					156

BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681

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
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7838	2	146	9	N	133	191	1			206
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7296	2	196	9	N	178	180	1			204
05	8122	X	7431	-0-	-691	-0-	7273	2	158	9	N	144	151	1			197
06	7710	X	7175	-0-	-535	-0-	7019	2	156	9	N	142	187	1			152
07	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					152
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					152

BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730

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
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6873	2	136	9	N	124					214
04	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6329	2	128	9	N	116	196	1			134
05	7843	X	5571	-0-	-2272	-0-	5480	2	91	9	N	83					217
06	7140	X	5138	-0-	-2002	-0-	5035	2	103	9	N	94	192	1			119
07	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					119
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					119

KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

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
03	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12386	2	279	9	N	254	189	1			251
04	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	11649	2	211	9	N	192	379	1			64
05	13051	X	12161	-0-	-890	-0-	11849	2	312	9	N	284	193	1			155
06	12450	X	11396	-0-	-1054	-0-	11181	2	215	9	N	195	113	1			237
07	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					237
08	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					237

BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892

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
03	0	W	17647	-0-	17647	105062	17383	2	264	9	N	240	381	1			260
04	0	W	16566	-0-	16566	121628	16318	2	248	9	N	225	363	1			122
05	0	W	17241	-0-	17241	138869	17012	2	229	9	N	208	178	1			152
06	0	W	16365	-0-	16365	155234	16128	2	237	9	N	215	188	1			179
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155234					N	NO RPT					179
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	155234					N	NO RPT					179

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	2	10	9	N	9					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					67
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1457	2	63	9	N	57					124
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					124
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					124
*07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

ELMORE 32 WELL #: RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 7 WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRITT -6- WELL #: 306 RRCID -> 204653 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ELMORE 21 WELL #: 2 RRCID -> 204801 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRAYSON 22 WELL #: 1022 RRCID -> 206742 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GRAYSON WELL #: 2032 RRCID -> 207870 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	995	2	36	9	N	33					151
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	918	2	24	9	N	22					173
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	973	2	39	9	N	35					208
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	N	16					224
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	925	2	17	9	N	15					239
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

ELMORE 21 WELL #: 3021 RRCID -> 208742 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ELMORE 21 WELL #: 4021 RRCID -> 209636 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 2031 RRCID -> 209948 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSON 22 WELL #: RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

JONES WELL #: 1022 RRCID -> 211171 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ELMORE 21 WELL #: 5 RRCID -> 212672 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JONES 31 WELL #: 1 RRCID -> 212801 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LEGG -6- WELL #: 306 RRCID -> 213292 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

BRITT RANCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 213996 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRITT 5 WELL #: 2 RRCID -> 214547 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL 23 WELL #: 2 RRCID -> 215107 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

BRITT RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 215873 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 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
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					58
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					58
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	N	5					63
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					63
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEGG 7 WELL #: 4 RRCID -> 218136 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	8					66
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	202	2	4	9	N	4					70
05	1705	X	373	-0-	-1332	-0-	373	2			N	-0-					70
06	1650	X	313	-0-	-1337	-0-	313	2			N	-0-					70
07	1395	X	176	-0-	-1219	-0-	176	2			N	-0-					70
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					70

ELMORE 32 WELL #: 5 RRCID -> 218139 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					46
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

JONES 22 WELL #: 2 RRCID -> 218306 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ELMORE 32 WELL #: 6 RRCID -> 220025 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGG 6 WELL #: RRCID -> 220234 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015

GRAYSON WELL #: 3203 RRCID -> 222869 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMORE 32 WELL #: 8 RRCID -> 225231 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES 31 WELL #: 3 RRCID -> 225519 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	N	9					217
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1961	2	28	9	N	25					242
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2169	2	80	9	N	73					315
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9					324
*07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2264	2	70	9	N	64	187	1			201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELMORE 21 WELL #: RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633

03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3570	2	30	9	N	27					90
04	2670	X	1842	-0-	-828	-0-	1828	2	14	9	N	13					103
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	4					107
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5524	2	35	9	N	32					139
*07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3178	2	2	9	N	2					141
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					141

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209

03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2568	2	208	9	N	189	189	1			203
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2005	2	61	9	N	55					258
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2108	2	75	9	N	68					326
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2609	2	11	9	N	10					336
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1					337
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					34
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					34
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

LEGG 6 WELL #: 5 RRCID -> 239596 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	722	2	30	9	N	27					168
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					168
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					168
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					168
*07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238

03	7347	X	6758	-0-	-589	-0-	6420	2	338	9	N	307	186	1			287
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5176	2	62	9	N	56					343
05	5115	X	3938	-0-	-1177	-0-	3824	2	114	9	N	104					447
06	4440	X	1882	-0-	-2558	-0-	1865	2	17	9	N	15					462
07	6758	X	3627	-0-	-3131	-0-	3625	2	2	9	N	2					464
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					464

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569

03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4533	2	52	9	N	47					266
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4099	2	91	9	N	83					349
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4045	2	86	9	N	78					427
06	3480	X	2207	-0-	-1273	-0-	2171	2	36	9	N	33					460
07	4588	X	1639	-0-	-2949	-0-	1632	2	7	9	N	6					466
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					466

ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728

03	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13896	2	94	9	N	85					266
04	13290	X	402	-0-	-12888	-0-	400	2	2	9	N	2	193	1			75
05	13733	X	10042	-0-	-3691	-0-	10042	2			N	-0-					75
06	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13553	2	84	9	N	76					151
07	13950	X	5708	-0-	-8242	-0-	5708	2			N	-0-					151
08	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					151

ELMORE 21 WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125

03	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	11886	2	228	9	N	207	191	1			350
04	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	14873	2	174	9	N	158					508
05	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	17636	2	416	9	N	378	378	1			508
06	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	16778	2	458	9	N	416	377	1			547
*07	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	16320	2	193	9	N	175					722
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					722

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 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
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4860	2	36	9	N	33					216
04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5080	2	3	9	N	3					219
05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5253	2	17	9	N	15					234
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4564	2	2	9	N	2					236
07	4898	X	3170	-0-	-1728	-0-	3160	2	10	9	N	9					245
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					245

MCMAHAN 22 WELL #: 6H RRCID -> 266691 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 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
03	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	24697	2	129	9	N	117	198	1			72
04	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	20701	2	36	9	N	33					105
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	14825	2	64	9	N	58					163
06	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22564	2	66	9	N	60	196	1			27
*07	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16777	2	76	9	N	69					96
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					96

ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 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
03	7223	X	300	-0-	-6923	-0-	242	2	58	9	N	53					236
04	6780	X	4558	-0-	-2222	-0-	4474	2	84	9	N	76					312
05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	9849	2	352	9	N	320	375	1			257
06	6630	X	4452	-0-	-2178	-0-	4452	2			N	-0-					257
*07	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9485	2	351	9	N	319	186	1			390
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					390

ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 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
03	4092	X	2840	-0-	-1252	-0-	2750	2	90	9	N	82	199	1			101
04	10890	X	635	-0-	-10255	-0-	606	2	29	9	N	26					127
05	9393	X	812	-0-	-8581	-0-	810	2	2	9	N	2					129
06	4140	X	1734	-0-	-2406	-0-	1734	2			N	-0-					129
07	4278	X	1500	-0-	-2778	-0-	1481	2	19	9	N	17					146
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					146

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 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
03	4154	X	3809	-0-	-345	-0-	3667	2	142	9	N	129					215
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5028	2	70	9	N	64	195	1			84
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5309	2	267	9	N	243	200	1			127
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5155	2	169	9	N	154	197	1			84
*07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5355	2	177	9	N	161					245
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					245

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8679	2	88	9	N	80					336
04	4260	X	1141	-0-	-3119	-0-	1001	2	140	9	N	127	194	1			269
05	5549	X	169	-0-	-5380	-0-	124	2	45	9	N	41	192	1			118
06	5370	X	231	-0-	-5139	-0-	132	2	99	9	N	90					208
07	5673	X	4096	-0-	-1577	-0-	3988	2	108	9	N	98					306
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					306

ALPAR (ST. LOUIS) 01928 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
SANTA FE WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 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
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	10 9	1 9	3442	2	N	8					28
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					28
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					28
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					28
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					28
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					28

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PEARSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PEARSON WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					192
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

ALPAR (MORROW LOWER) 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CLEMENT, E. D. WELL #: 45 RRCID -> 170500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

ALPAR (MORROW LOWER) //CONT.// 01928 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC //CONT.// 653224
CLEMENT, E.D. WELL #: 32 RRCID -> 178281 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DECK 18 WELL #: 4 RRCID -> 219093 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8254 - 8266

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807					N	NO RPT					-0-

ALPAR (MORROW UPPER) 01928 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
DANIEL 139 WELL #: 2 RRCID -> 223339 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7582 - 7602

03	1953	N	922	-0-	-1031	-0-	922	2		N	-0-					29
04	1770	N	750	-0-	-1020	-0-	750	2		N	-0-					29
05	1178	N	693	-0-	-485	-0-	693	2		N	-0-					29
06	900	N	433	-0-	-467	-0-	433	2		N	-0-					29
07	775	N	299	-0-	-476	-0-	299	2		N	-0-					29
08	682	N	243	-0-	-439	-0-	243	2		N	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 228807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7436 - 7460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR (TONKAWA) 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ISAACS WELL #: 1091 RRCID -> 068949 COMPL. DATE 06/23/1975 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8282 - 8288

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YARNOLD WELL #: 2113 RRCID -> 204796 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8151 - 8157

03	1488	#	1090	-0-	-398	-0-	1073	2	17 9	N	15	77	1			18
04	1440	#	1267	-0-	-173	-0-	1256	2	11 9	N	10					28
05	1488	#	1058	-0-	-430	-0-	1050	2	8 9	N	7					35
06	1440	#	1045	-0-	-395	-0-	1036	2	9 9	N	8					43
07	1488	#	1060	-0-	-428	-0-	1050	2	10 9	N	9					52
08	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT					52

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ISAACS WELL #: 3091 RRCID -> 204799 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8286 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	#	1732	-0-	-345	-0-	1714	2	18	9	N	16					39
04	2070	#	1760	-0-	-310	-0-	1748	2	12	9	N	11					50
05	2139	#	1618	-0-	-521	-0-	1601	2	17	9	N	15					65
06	2070	#	1758	-0-	-312	-0-	1747	2	11	9	N	10					75
07	2139	#	1687	-0-	-452	-0-	1675	2	12	9	N	11					86
08	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					86

YARNOLD WELL #: 3113 RRCID -> 209766 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8150 - 8157

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 8176

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 084528 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8326 - 8334

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFATTER WELL #: 1078 RRCID -> 123738 COMPL. DATE 05/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8400 - 8410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

FORGEY WELL #: 2079 RRCID -> 126805 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8390 - 8400

03	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1927	2	11	9	N	10					60
04	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1917	2	13	9	N	12					72
05	2151	R	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6					78
06	2190	R	2190	-0-	-0-	-0-	2180	2	10	9	N	9					87
07	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2491	2	3	9	N	3					90
*08	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					90

ALPAR (TONKAWA) //CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FORGEY WELL #: 3112 RRCID -> 198455 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	#	1217	-0-	-1077	-0-	1217	2			N	-0-					67
04	2437	R	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					67
05	2294	#	1767	-0-	-527	-0-	1767	2			N	-0-					67
06	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					67
07	2294	#	2289	-0-	-5	-0-	2289	2			N	-0-					67
*08	2359	R	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					67

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150

03	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	30	1	1954	2	N	58					163
							64	9									
04	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	29	1	1994	2	N	17					180
							19	9									
05	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	31	1	1994	2	N	50	185	1			45
							55	9									
06	1980	#	1925	-0-	-55	-0-	30	1	1851	2	N	40					85
							44	9									
07	2108	#	2051	-0-	-57	-0-	31	1	1979	2	N	37					122
							41	9									
08	2108	#	2079	-0-	-29	-0-	31	1	1998	2	N	45					167
							50	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322

03	1240	#	1072	-0-	-168	-0-	27	1	1038	2	N	6					163
							7	9									
04	1200	#	989	-0-	-211	-0-	26	1	957	2	N	5					168
							6	9									
05	1240	#	796	-0-	-444	-0-	24	1	772	2	N	-0-					168
06	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	30	1	1114	2	N	64					232
							70	9									
07	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	N	-0-	190	1			42
*08	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					42

ALPAR-FALCON (CHESTER) 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
HOOVER -137- WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	743	2	35	9	N	32					102
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					102
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					102
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			N	-0-					102
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					102
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					102

ALPAR-FALCON (CHESTER) //CONT.// 01931 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOOVER WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALPAR-LIPS (ATOKA) 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 2D RRCID -> 174098 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					728
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	135	2	79	9	N	72					800
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2					802
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					803
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					803
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					803

COURSON RANCH 159 WELL #: 1D RRCID -> 178161 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	N	2					256
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	N	4					260
05	279	X	231	-0-	-48	-0-	229	2	2	9	N	2					262
06	270	X	255	-0-	-15	-0-	252	2	3	9	N	3					265
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					265
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					265

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 214274 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7982 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 158 WELL #: 11 RRCID -> 225453 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 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
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8	9	N	7					417
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	2	9	9	N	8					425
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	2	7	9	N	6					431
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	937	2	11	9	N	10					441
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					441
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					441

COURSON RANCH 136 WELL #: 13H RRCID -> 228186 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 7971 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	173					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	173					N	NO RPT					28

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 3C RRCID -> 251433 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	N	1					63
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					64
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					66

COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 291407 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					33
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					33
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					33
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					33
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1276	2	8	9	N	7					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

03	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4871	3	20	9	N	18					132
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4768	3	14	9	N	13					145
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5026	3	15	9	N	14					159
06	4590	X	4006	-0-	-584	-0-	3980	3	26	9	N	24	167	1			16
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4888	3	7	9	N	6					22
*08	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5009	3	10	9	N	9					31

LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186

03	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2080	3	9	9	N	8					77
04	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	1989	3	8	9	N	7					84
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2070	3	6	9	N	5					89
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1997	3	6	9	N	5					94
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2089	3	3	9	N	3					97
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2058	3	8	9	N	7					104

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER) 01933 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 146373 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON) 01933 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SOUTH LIPS -170- WELL #: 1D RRCID -> 177857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 218373 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8960 - 8984

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	2	15	9	N	14					1389
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					1390
05	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4005	2	131	9	N	119	159	1			1350
06	3000	N	5905	-0-	2905	3941	5841	2	64	9	N	58					1408
*07	3100	N	6886	-0-	3786	7727	6886	2			N	-0-					1408
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	7665					N	NO RPT					1408

COURSON RANCH 158 WELL #: 12 RRCID -> 218460 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

COURSON RANCH 157 WELL #: 6 RRCID -> 227404 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060

03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1393	2	375	9	N	341	333	1			428
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	2	17	9	N	15	333	1			110
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1215	2	356	9	N	324	334	1			100
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1256	2	715	9	N	650	330	1			420
*07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1485	2	17	9	N	15	330	1			105
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					105

COURSON RANCH 148 WELL #: 10 RRCID -> 228125 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS) //CONT.// 01933 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 6 RRCID -> 231763 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639					N	-0-					238
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639					N	NO RPT					238

COURSON RANCH 136 WELL #: 16 RRCID -> 239132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8776 - 9022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COURSON RANCH 148 WELL #: 14 RRCID -> 255682 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON WELL #: 4212 RRCID -> 263599 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9228 - 9382

03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1					148
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					148
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					148
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-	73	1			75
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					75
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					75

ALPAR-LIPS (TONKAWA) 01933 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 157 WELL #: 5 RRCID -> 265332 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 1 RRCID -> 196703 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-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-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
SKEETERBEE WELL #: 2 RRCID -> 198489 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 3500 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

SKEETERBEE WELL #: 3C RRCID -> 204375 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 3398 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE WELL #: 5 RRCID -> 213010 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3738 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

MAYO CLINIC B WELL #: 112 RRCID -> 281866 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 3271 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 283134 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 3538 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3680 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	777	2	13	9	N	12					160
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	N	7					167
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8					175
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	2	17	9	N	15					190
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	N	10					200
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					200

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 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
03	14B2	EXT	15510	-0-	15510	97310	15510	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	15355	-0-	15355	112665	15355	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	15480	-0-	15480	128145	15480	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	14165	-0-	14165	142310	14165	2			N	-0-					-0-
*07	157794	X	15484	-0-	-142310	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082

03	14B2 EXT	954	-0-	954	8659	954	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	954	-0-	954	9613	954	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	954	-0-	954	10567	954	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10567				N	-0-			-0-
*07	10567 X	-0-	-0-	-10567	-0-				N	-0-			-0-
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331

03	14B2 EXT	286	-0-	286	1859	286	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	353	-0-	353	2212	353	2		N	-0-			-0-
05	2485 X	273	-0-	-2212	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411

03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10					46
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	2	15	9	N	14					60
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	8					68
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	2	7	9	N	6					74
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					74
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					74

COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3422 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3					555
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	N	3					558
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	N	8					566
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	N	4					570
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	N	3					573
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					573

COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 3286 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3383 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3240 - 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	2	7	9	N	6					54
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	42	2	7	9	N	6					60
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	2	7	9	N	6					66
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					67

COURSON RANCH "B" WELL #: 1364 RRCID -> 249446 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 3370 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3430 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					399
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					413
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					413

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 9W RRCID -> 275083 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3616 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARR 55 WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARR 12 WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364) 02661 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
ANDERSON WELL #: RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D) 03100 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANVIL (MORROW) 03197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HANDLIN WELL #: 2 RRCID -> 146380 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 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
03	4681	X	1664	-0-	-3017	-0-	1662	2	2	9	N	2					77
04	4530	X	1278	-0-	-3252	-0-	1277	2	1	9	N	1					78
05	4681	X	983	-0-	-3698	-0-	983	2			N	-0-					78
06	3390	X	3	-0-	-3387	-0-	3	2			N	-0-					78
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					78
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					78

HANDLIN WELL #: 3 RRCID -> 175802 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 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
03	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1747	2	11	9	N	10					68
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					73
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					75
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1877	2	6	9	N	5					80
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2	9	N	2					82
*08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	N	5					87

CRAIG F WELL #: 2 RRCID -> 178367 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 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
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

APACHE (DOUGLAS) 03230 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
HUNTER WELL #: 2901 RRCID -> 151915 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 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
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					28
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					28
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCHOENHALS WELL #: 2860 RRCID -> 160354 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 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
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	10	1	1052	2	N	-0-					43
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					43
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					43
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

APACHE (MORROW LOWER) 03230 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
STONE -946- WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 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
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					884
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					884
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2189	3	358	9	N	325	325	1			884
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					884
*07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					884
08	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					884

ARCHER (MISS) 03359 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
KIRK, C. W. -86- WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

KIRK, NANNIE -116- WELL #: 4 RRCID -> 162913 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 166011 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014

KIRK, C. W. -86- WELL #: RRCID -> 175167 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
KIRK, NANNIE -116- WELL #: RRCID -> 175181 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014

ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 190758 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 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
03	2573 N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2511 N	2021	-0-	-490	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	1985	-0-	-445	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
*08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (MORROW) //CONT.// 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC //CONT.// 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

03	3689	#	2541	-0-	-1148	-0-	2511	3	30	9	Y	27					351
04	3570	#	3342	-0-	-228	-0-	3342	3			Y	-0-					351
05	3596	#	3574	-0-	-22	-0-	3572	3	2	9	Y	2					353
06	3500	R	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			Y	-0-					353
07	3560	R	3560	-0-	-0-	-0-	3550	3	10	9	Y	9					362
*08	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	3618	3	40	9	Y	36					398

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT 2 WELL #: 2 RRCID -> 213485 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF. 11504 - 13896

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2020

JONES 31 WELL #: 2 RRCID -> 215914 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 14059 - 14251

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

B & B (ATOKA GRANITE WASH) //CONT.// 04660 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ELMORE 32 WELL #: 7 RRCID -> 216382 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14455 PERF.13908 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 1 WELL #: 1H RRCID -> 228804 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12800 - 14811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3986	-0-	-75	-0-	3982	2	4	9	N	4	193	1			105
04	3930	X	3548	-0-	-382	-0-	3548	2			N	-0-					105
05	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			N	-0-					105
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					105
07	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3845	2			N	-0-					105
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					105

B & B (GRANITE WASH) 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 1 WELL #: 1 RRCID -> 251181 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					150
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					150
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					150
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			Y	-0-					150
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			Y	-0-					150
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			Y	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
REED WELL #: 101 RRCID -> 209919 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

REED T WELL #: 1 RRCID -> 209962 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED 2 WELL #: 6 RRCID -> 210026 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

REED T WELL #: 2 RRCID -> 210624 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED T WELL #: 3 RRCID -> 212060 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11810 - 12961

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020 - P/A 04/23/20

REED 1 WELL #: 3 RRCID -> 214009 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12324 - 13123

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2020 - P/A 04/30/20

REED 2 WELL #: 8 RRCID -> 214010 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11842 - 14123

03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					108
04	3000	N	3463	-0-	463	463	3463	2			N	-0-					108
05	2641	N	2178	-0-	-463	-0-	2178	2			N	-0-					108
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					108
*07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					108
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					108

REED T WELL #: 4 RRCID -> 214423 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11830 - 12740

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2020 - P/A 03/26/20

REED T WELL #: 5 RRCID -> 215199 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11840 - 13102

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 3 RRCID -> 215903 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11699 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18

WEST WELL #: 1T RRCID -> 216442 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11754 - 13053

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - P/A 04/16/20

LEE, RUBY 4 WELL #: 204 RRCID -> 222839 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12097 - 12155

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE 9 WELL #: 1 RRCID -> 224173 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FRYE 9 WELL #: 2 RRCID -> 227986 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					174
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

HUFF 2 WELL #: 5 RRCID -> 232590 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 101H RRCID -> 236013 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12000 - 14945

03	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3078	2	13	9	N	12					176
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					176
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2318	2	9	9	N	8					184
06	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					184
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FRYE 9 WELL #: 4 RRCID -> 236249 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

HUFF 32 WELL #: 5 RRCID -> 236328 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460

03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1451	2	32	9	Y	29					254
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	Y	23					277
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1465	2	52	9	Y	47					324
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1595	2	237	9	Y	215	389	1			150
*07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1481	2	241	9	Y	219	184	1			185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

HUFF 2 WELL #: 6 RRCID -> 236880 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.12552 - 14392

03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	697	2	14	9	Y	13					61
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					61
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2					63
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					63
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

FRYE 9 WELL #: 5 RRCID -> 246772 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14734 - 15452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246839 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11545 - 15422

03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6470	2	195	9	N	177	191	1			197
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5864	2	166	9	N	151	186	1			162
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7077	2	186	9	N	169					331
06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5646	2	134	9	N	122	189	1			264
07	6324	X	6298	-0-	-26	-0-	6153	2	145	9	N	132	178	1			218
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					218

HUFF 32 WELL #: 7 RRCID -> 247749 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15509 PERF.11974 - 15425

03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1060	2	20	9	Y	18					147
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1025	2	17	9	Y	15					162
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	841	2	17	9	Y	15					177
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1004	2	12	9	Y	11					188
*07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1073	2	156	9	Y	142					330
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					330

HUFF 32 WELL #: 6 RRCID -> 247930 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12080 - 15134

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED T WELL #: 7H RRCID -> 248233 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12222 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7447	2	250	9	N	227					376
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6577	2	250	9	N	227					603
05	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7788	2	141	9	N	128	382	1			349
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6220	2	166	9	N	151	190	1			310
*07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7806	2	108	9	N	98	186	1			222
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					222

REED T WELL #: 8H RRCID -> 249369 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12190 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5152	2	162	9	N	147	190	1			188
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3984	2	80	9	N	73					261
05	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	3597	2	127	9	N	115	190	1			186
06	4020	X	3803	-0-	-217	-0-	3718	2	85	9	N	77					263
*07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4176	2	112	9	N	102	189	1			176
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					176

HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 250047 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12240 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7333	2	41	9	N	37					208
04	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	6787	2			N	-0-					208
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					208
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6778	2	50	9	N	45					253
*07	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7083	2	28	9	N	25	186	1			92
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					92

RUBY LEE WELL #: 102H RRCID -> 254567 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12447 - 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
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5321	2	122	9	N	111					231
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4294	2	112	9	N	102	192	1			141
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6781	2	80	9	N	73					214
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4094	2	88	9	N	80					294
*07	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8242	2	182	9	N	165	185	1			274
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					274

RUBY LEE WELL #: 103H RRCID -> 255527 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12499 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBY LEE WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23653	X	20847	-0-	-2806	-0-	20847	2			N	-0-					234
04	22890	X	19605	-0-	-3285	-0-	19603	2	2	9	N	2					236
05	23653	X	19425	-0-	-4228	-0-	19425	2			N	-0-					236
06	21240	X	18185	-0-	-3055	-0-	18185	2			N	-0-					236
07	20832	X	18528	-0-	-2304	-0-	18528	2			N	-0-					236
08	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					N	NO RPT					236

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	182	179	1			243
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					315
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	191	1			155
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					220
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328

03	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18615	2	285	9	N	259					380
04	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	15519	2	270	9	N	245	383	1			242
05	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	15726	2	539	9	N	490	387	1			345
06	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	15752	2	548	9	N	498	570	1			273
07	16089	X	15828	-0-	-261	-0-	15518	2	310	9	N	282	370	1			185
08	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					185

O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593

03	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6409	2	47	9	N	43					329
04	5910	X	5880	-0-	-30	-0-	5867	2	13	9	N	12	192	1			149
05	6107	X	5819	-0-	-288	-0-	5819	2			N	-0-					149
06	5850	X	5828	-0-	-22	-0-	5828	2			N	-0-					149
07	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	2			N	-0-					149
08	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					149

MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420

03	6479	X	31	-0-	-6448	-0-	30	2	1	9	N	1					157
04	6270	X	200	-0-	-6070	-0-	16	2	184	9	N	167	169	1			155
05	5580	X	3330	-0-	-2250	-0-	3167	2	163	9	N	148	191	1			112
06	5160	X	3812	-0-	-1348	-0-	3643	2	169	9	N	154	190	1			76
*07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5183	2	239	9	N	217					293
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					293

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665

03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	4921	2	392	9	N	356	381	1			214
04	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4728	2	210	9	N	191	191	1			214
05	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	4805	2	554	9	N	504	379	1			339
06	4620	X	4495	-0-	-125	-0-	4310	2	185	9	N	168	193	1			314
07	5301	X	3770	-0-	-1531	-0-	3524	2	246	9	N	224	380	1			158
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					158

LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013

03	8494	X	3773	-0-	-4721	-0-	3637	2	136	9	N	124					315
04	8220	X	360	-0-	-7860	-0-	360	2			N	-0-					315
05	6634	X	222	-0-	-6412	-0-	222	2			N	-0-					315
06	6420	X	1133	-0-	-5287	-0-	1133	2			N	-0-					315
07	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	3688	2	91	9	N	83					398
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					398

HAMILTON 39 WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153

03	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	3670	2	188	9	N	171	179	1			395
04	3870	X	3056	-0-	-814	-0-	2987	2	69	9	N	63	153	1			305
05	4092	X	978	-0-	-3114	-0-	760	2	218	9	N	198	191	1			312
06	3960	X	640	-0-	-3320	-0-	472	2	168	9	N	153	187	1			278
07	3844	X	517	-0-	-3327	-0-	319	2	198	9	N	180					458
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					458

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WEST WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927	X	12287	-0-	-640	-0-	11972	2	315	9	N	286	382	1			226
04	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	13828	2	356	9	N	324	190	1			360
05	13435	X	13435	-0-	-0-	-0-	13123	2	312	9	N	284	190	1			454
06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	12807	2	292	9	N	265	380	1			339
*07	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12085	2	274	9	N	249	373	1			215
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					215

WEST WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7393	2	450	9	N	409	189	1			359
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6211	2	314	9	N	285	192	1			452
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7277	2	213	9	N	194	193	1			453
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	6785	2	414	9	N	376	381	1			448
*07	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	6838	2	552	9	N	502	563	1			387
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					387

BABA (BROWN DOLOMITE) 04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY
FORTAY, INC. 277925
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3 WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC 120745
PRICE, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, T.J. WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
C. O. OIL AND GAS, LLC //CONT.// 120745
LINDA WELL #: 1 RRCID -> 119659 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINGER WELL #: 1 RRCID -> 123890 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAY WELL #: 1 RRCID -> 177638 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BARLOW (MORROW) 05727 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CUTTER, ETHEL K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021752 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
WATERS WELL #: 3328R RRCID -> 246456 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10496 - 10512

03	3875 X	3024	-0-	-851	-0-	3024	2		N	-0-			96
04	3750 X	2935	-0-	-815	-0-	2935	2		N	-0-			96
05	3813 X	3195	-0-	-618	-0-	3195	2		N	-0-			96
06	3660 X	3196	-0-	-464	-0-	3196	2		N	-0-			96
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2		N	-0-			96
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT			96

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 1 RRCID -> 211350 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10497 - 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
03	14B2 EXT		410	-0-	410	712	410	2			N	-0-					22
04	14B2 EXT		147	-0-	147	859	147	2			N	-0-					22
05	T. A.		336	-0-	336	1195	318	2	18	9	N	16					38
06	14B2 EXT		866	-0-	866	2061	811	2	55	9	N	50					88
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2061					N	NO RPT					88
08	0	X NO RPT		-0-	-0-	2061					N	NO RPT					88

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

03	126	R 126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
04	125	R 125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
05	197	R 197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					29
06	227	R 227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					29
07	242	R 242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29
08	93	# NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

03	2883	# 2797	-0-	-86	-0-	2731	3	66	9	N	60					95
04	2756	R 2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					95
05	2671	R 2671	-0-	-0-	-0-	2649	3	22	9	N	20					115
06	3002	R 3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					115
07	2969	R 2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					115
*08	2985	R 2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-					115

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

03	959	R 959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					40
04	673	R 673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					40
05	827	R 827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					40
06	630	# 605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					40
*07	1150	R 1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					40
08	961	# NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

03	2456	R 2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					50
04	2584	R 2584	-0-	-0-	-0-	2573	3	11	9	N	10					60
05	1707	R 1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					60
06	1645	R 1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					60
07	1674	# 1667	-0-	-7	-0-	1667	2			N	-0-					60
08	1674	# NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 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
03	SWR 10		2306	-0-	2306	220047	2306	2			N	-0-					145
04	SWR 10		3359	-0-	3359	223406	3348	2	11	9	N	10					155
05	SWR 10		2938	-0-	2938	226344	2925	2	13	9	N	12					167
06	SWR 10		1378	-0-	1378	227722	1347	2	31	9	N	28	180	1			15
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	227722					N	NO RPT					15
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	227722					N	NO RPT					15

BEAL (MORROW UPPER) 06427 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198367 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 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
03	3335	R	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-					250
04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					250
05	589	#	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					250
06	1290	#	104	-0-	-1186	-0-	104	3			N	-0-					250
07	1333	#	596	-0-	-737	-0-	596	2			N	-0-					250
08	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					250

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHOLD (MORROW LOWER) 06587 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 105344 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8878 - 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
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
TEARE, J. W., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021761 COMPL. DATE 11/13/1962 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 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
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC 261520
SLOUGH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 021763 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 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
03	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					45
04	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1283	2	13	9	N	12					57
05	1302	#	1246	-0-	-56	-0-	1226	2	20	9	N	18					75
06	1290	#	1286	-0-	-4	-0-	1265	2	21	9	N	19					94
07	1355	R	1355	-0-	-0-	-0-	1330	2	25	9	N	23					117
*08	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1309	2	79	9	N	72					189

BECHTHOLD (TONKAWA) //CONT.// 06589 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUNNINGHAM, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 033204 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 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
03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1532	2	6	9	N	5					146
04	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1475	2	12	9	N	11					157
05	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					157
06	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					157
07	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1539	2	3	9	N	3					160
*08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					160

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 5 RRCID -> 128086 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	R	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					-0-
04	210	#	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-					-0-
05	248	#	205	-0-	-43	-0-	31	1	174	2	N	-0-					-0-
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	30	1	167	2	N	-0-					-0-
07	248	#	196	-0-	-52	-0-	31	1	165	2	N	-0-					-0-
08	248	#	193	-0-	-55	-0-	31	1	162	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BECHTOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 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
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					11
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					11
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BECK (CHESTER) 06609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK WELL #: 1 RRCID -> 089915 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7596 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-

BEGERT (10,200) 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 11182 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1270	2	14	9	N	13					85
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					95
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	2	8	9	N	7					102
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1199	2	3	9	N	3	86	1			19
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	2	9	9	N	8					27
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11212 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1272	2	4	9	N	4					70
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					77
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1228	2	6	9	N	5					82
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1141	2			N	-0-					82
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1194	2	11	9	N	10					92
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					92

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	2	11	9	N	10					35
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5					40
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8					48
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	603	2	11	9	N	10					58
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	610	2	2	9	N	2					60
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					60

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT TRUST 5 WELL #: 1 RRCID -> 237692 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2005	2	35	9	N	32					65
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1968	2	19	9	N	17	67	1			15
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2005	2	24	9	N	22					37
06	1980	N	1893	-0-	-87	-0-	1873	2	20	9	N	18					55
07	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1970	2	22	9	N	20	52	1			23
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					23

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 238631 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	2	26	9	N	24					65
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1187	2	18	9	N	16					81
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1150	2	19	9	N	17					98
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1102	2	13	9	N	12					110
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1231	2	25	9	N	23					133
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					133

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 238848 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1					127
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	889	2	9	9	N	8	112	1			23
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	N	2					25
06	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					25
*07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10					35
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					35

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 2 RRCID -> 239819 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11262 - 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
03	992	N	989	-0-	-3	-0-	968	2	21	9	N	19					67
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	61	1			13
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					23
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1003	2	24	9	N	22					45
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1015	2	17	9	N	15					60
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					60

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 241154 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12612 - 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
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	2	7	9	N	6					145
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1271	2	13	9	N	12	102	1			55
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1301	2	17	9	N	15					70
06	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1231	2	11	9	N	10					80
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1284	2	13	9	N	12					92
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					92

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HELTON 6 WELL #: 1 RRCID -> 241401 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1465	2	28	9	N	25					115
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1535	2	8	9	N	7					122
05	1674	N	413	-0-	-1261	-0-	413	2			N	-0-					122
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					122
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					122
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					122

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	N	3					53
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	418	2	2	9	N	2					55
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55
06	600	N	337	-0-	-263	-0-	335	2	2	9	N	2					57
07	434	N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					57
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					57

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 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
03	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1759	2	13	9	N	12					104
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	1698	2	11	9	N	10					114
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1816	2	14	9	N	13					127
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22	104	1			45
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1797	2	11	9	N	10					55
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					55

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	N	9					72
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					85
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1338	2	4	9	N	4					89
06	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1275	2	7	9	N	6					95
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	32	1			63
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					63

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1607	2	35	9	N	32					125
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1643	2	37	9	N	34	112	1			47
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1703	2	31	9	N	28					75
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1636	2	31	9	N	28					103
07	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1687	2	28	9	N	25					128
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					128

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1173	2	17	9	N	15					60
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13					73
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11					84
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1141	2	14	9	N	13					97
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1166	2	11	9	N	10					107
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					107

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 1 RRCID -> 243105 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 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
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1363	2	25	9	N	23	63	1			54
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1363	2	24	9	N	22					76
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11					87
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1376	2	15	9	N	14					101
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1407	2	29	9	N	26	94	1			33
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					33

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

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
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					43
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					43
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	N	2					45
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					45
07	651	N	562	-0-	-89	-0-	559	2	3	9	N	3					48
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					48

BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					63
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	N	4					67
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	N	3					70
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	557	2	8	9	N	7					77
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	631	2	6	9	N	5					82
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					82

BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

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
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	1994	2	19	9	N	17					117
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1923	2	9	9	N	8	100	1			25
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1943	2	13	9	N	12					37
06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1882	2	12	9	N	11					48
07	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1869	2	15	9	N	14					62
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					62

E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

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
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	642	2	2	9	N	2					54
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	624	2	7	9	N	6					60
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					60
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	609	2	9	9	N	8					68
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	624	2	8	9	N	7					75
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					75

E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

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
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	600	2	8	9	N	7					92
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	N	5					97
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					102
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3					105
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	655	2	6	9	N	5					110
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					110

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

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
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10					83
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2462	2	6	9	N	5					88
05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2479	2	17	9	N	15					103
06	2490	N	2369	-0-	-121	-0-	2357	2	12	9	N	11					114
07	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2423	2	15	9	N	14					128
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					128

BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

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
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1630	2	13	9	N	12					42
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					42
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1711	2	12	9	N	11					53
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1608	2	13	9	N	12					65
07	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1605	2	13	9	N	12					77
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					77

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	2	23	9	N	21					73
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	880	2	12	9	N	11					84
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	974	2	17	9	N	15					99
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	926	2	13	9	N	12	93	1			18
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	965	2	11	9	N	10					28
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					28

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1611	2	1	9	N	1					33
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					43
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1711	2	13	9	N	12					55
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1724	2	9	9	N	8					63
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1774	2	15	9	N	14					77
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					77

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1075	2	15	9	N	14					32
04	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					32
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1179	2	7	9	N	6					38
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1093	2	11	9	N	10					48
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1130	2	8	9	N	7					55
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					55

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1273	2	22	9	N	20					62
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1211	2	9	9	N	8					70
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15					85
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1281	2	12	9	N	11	53	1			43
*07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	N	10					53
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					53

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1890	2	23	9	N	21					175
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1878	2	20	9	N	18	133	1			60
05	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1857	2	6	9	N	5					65
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1906	2	19	9	N	17					82
07	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1935	2	11	9	N	10					92
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					92

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 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
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1841	2	32	9	N	29					129
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1832	2	30	9	N	27	115	1			41
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1889	2	45	9	N	41					82
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1835	2	30	9	N	27					109
07	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1895	2	14	9	N	13	100	1			22
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					22

CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1380	2	9	9	N	8					55
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1207	2	13	9	N	12					67
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1271	2	9	9	N	8					75
06	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	1147	2	11	9	N	10					85
07	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1110	2	8	9	N	7					92
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					92

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35					132
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1647	2	28	9	N	25					157
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1700	2	28	9	N	25	135	1			47
06	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1617	2	28	9	N	25					72
07	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1675	2	30	9	N	27					99
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					99

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	699	2	13	9	N	12					127
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	2	9	9	N	8					135
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	707	2	8	9	N	7					142
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	673	2	8	9	N	7					149
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	693	2	6	9	N	5					154
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					154

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2034	2	13	9	N	12					85
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2054	2	25	9	N	23					108
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2104	2	24	9	N	22					130
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2044	2	20	9	N	18	90	1			58
*07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2023	2	17	9	N	15					73
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					73

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1927	2	15	9	N	14					62
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	N	16					78
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1885	2	10	9	N	9					87
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	1781	2	14	9	N	13	77	1			23
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1806	2	8	9	N	7					30
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					30

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 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
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					75
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					75
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					75
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	N	5					80
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					80
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					80

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1016	2	25	9	N	23					65
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	2	13	9	N	12					77
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1027	2	14	9	N	13					90
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	989	2	15	9	N	14	89	1			15
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1032	2	19	9	N	17					32
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					32

HELTON 6 WELL #: 3 RRCID -> 247634 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	2			N	-0-					98
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	73	1			25
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					25
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8	9	N	7					32
07	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1144	2	6	9	N	5					37
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					37

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 4 RRCID -> 247888 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BOWERS 37 WELL #: 3 RRCID -> 247892 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1368	2	10	9	N	9					94
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1539	2	33	9	N	30					124
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1518	2	6	9	N	5					129
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1458	2	7	9	N	6					135
07	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1448	2	6	9	N	5	92	1			48
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					48

BEGERT TRUST 44 WELL #: 2 RRCID -> 247894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1246	2	21	9	N	19					84
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	N	18					102
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	N	15					117
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1190	2	25	9	N	23	117	1			23
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1247	2	13	9	N	12					35
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					35

FLOWERS, J.R. 2 WELL #: 2 RRCID -> 247896 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	1610	2	15	9	N	14					57
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6					63
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1635	2	6	9	N	5					68
06	1560	N	1224	-0-	-336	-0-	1224	2			N	-0-					68
07	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	1119	2	10	9	N	9					77
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					77

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 249551 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					63
04	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	1924	2	19	9	N	17					80
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1899	2	11	9	N	10					90
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1927	2	6	9	N	5					95
07	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1873	2	15	9	N	14					109
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					109

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 3 RRCID -> 249552 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1505	2	2	9	N	2					52
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1456	2	17	9	N	15					67
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					70
06	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1348	2	15	9	N	14					84
07	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1387	2	6	9	N	5					89
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					89

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 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
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	N	3	91	1			16
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					23
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1294	2	8	9	N	7					30
06	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	1254	2	2	9	N	2					32
07	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1248	2	3	9	N	3					35
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					35

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 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
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	595	2	8	9	N	7					60
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	N	10					70
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2					72
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	586	2	7	9	N	6					78
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	589	2	8	9	N	7					85
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					85

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1068	2	47	9	N	43					75
04	810	N	621	-0-	-189	-0-	615	2	6	9	N	5					80
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1081	2	10	9	N	9					89
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1203	2	12	9	N	11					100
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1068	2	15	9	N	14					114
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					114

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 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
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	381	2	6	9	N	5					114
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	500	2	17	9	N	15					129
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5					134
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	355	2	23	9	N	21					155
07	527	N	442	-0-	-85	-0-	413	2	29	9	N	26	133	1			48
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					48

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1018	2	34	9	N	31					68
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	N	12					80
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	2	17	9	N	15					95
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	976	2	22	9	N	20	95	1			20
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1048	2	19	9	N	17					37
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					37

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 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
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	356	2	12	9	N	11					78
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	9					87
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	392	2	3	9	N	3					90
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	325	2	4	9	N	4					94
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3					97
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					97

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	895	-0-	-4	-0-	884	2	11	9	N	10					37
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	862	2	12	9	N	11					48
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	852	2	4	9	N	4					52
*06	870	N	819	-0-	-51	-0-	816	2	3	9	N	3					55
*07	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					55
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					55

BOWERS 44 WELL #: 2 RRCID -> 251028 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 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
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1277	2	4	9	N	4					109
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1299	2	23	9	N	21	98	1			32
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					32
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					35
07	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1221	2	13	9	N	12					47
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. B. FLOWERS 33 WELL #: 4 RRCID -> 251032 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	2	22	9	N	20					129
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	654	2	10	9	N	9	118	1			20
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	646	2	9	9	N	8					28
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	578	2	2	9	N	2					30
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	644	2	11	9	N	10					40
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					40

BEGERT TRUST 3 WELL #: 4 RRCID -> 251034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	785	-0-	-52	-0-	776	2	9	9	N	8					65
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	817	2	6	9	N	5					70
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	2	6	9	N	5					75
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	2	6	9	N	5					80
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					85
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					85

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 3 RRCID -> 251184 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 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
03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1136	2	4	9	N	4					62
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1084	2	1	9	N	1					63
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	2			N	-0-					63
06	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					63
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					63
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					63

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 1 RRCID -> 251373 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 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
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					68
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1466	2	21	9	N	19					87
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1529	2	13	9	N	12					99
06	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	1265	2	24	9	N	22					121
07	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1450	2	9	9	N	8					129
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					129

ELM CREEK 45 WELL #: 1 RRCID -> 251472 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	730	-0-	-14	-0-	717	2	13	9	N	12					85
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	709	2	11	9	N	10					95
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	710	2	15	9	N	14					109
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	2	7	9	N	6					115
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	721	2	21	9	N	19	96	1			38
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					38

CLARA GREEN 28 WELL #: 1 RRCID -> 251473 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 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
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					32
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	139	2	9	9	N	8					40
*07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9	87	1			26
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	923	2	3	9	N	3					29
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7					36
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7					43
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1147	2	7	9	N	6					49
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					49

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	N	35					110
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1811	2	25	9	N	23	85	1			48
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1903	2	28	9	N	25					73
06	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1753	2	18	9	N	16					89
07	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1728	2	25	9	N	23					112
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					112

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 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
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	655	2	11	9	N	10					25
04	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					25
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	877	2	17	9	N	15					40
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	599	2	8	9	N	7					47
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6					53
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					53

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					16
04	780	N	642	-0-	-138	-0-	619	2	23	9	N	21					37
05	930	N	472	-0-	-458	-0-	471	2	1	9	N	1					38
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	695	2	21	9	N	19					57
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					65
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					65

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	N	2					80
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	633	2	17	9	N	15					95
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5	58	1			42
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	622	2	14	9	N	13					55
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	669	2	11	9	N	10					65
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					65

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 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
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	432	2	3	9	N	3					105
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	438	2	15	9	N	14	79	1			40
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	N	13					53
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	396	2	6	9	N	5					58
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	494	2	28	9	N	25					83
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					83

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1354	2	22	9	N	20					62
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1374	2	24	9	N	22					84
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1377	2	18	9	N	16					100
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1347	2	19	9	N	17					117
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1342	2	22	9	N	20	94	1			43
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					43

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 4 RRCID -> 252616 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13	9	N	12					46
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1216	2	13	9	N	12					58
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1279	2	14	9	N	13					71
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10					81
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12					93
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					93

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
J.R. FLOWERS 42 WELL #: 3 RRCID -> 252620 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					95
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1403	2	22	9	N	20					115
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1442	2	12	9	N	11	93	1			33
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1475	2	13	9	N	12					45
07	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1395	2	6	9	N	5					50
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					50

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 252656 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6	9	N	5					62
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10					72
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1770	2	3	9	N	3					75
06	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			N	-0-					75
07	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1662	2	2	9	N	2					77
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					77

E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1506	2	35	9	N	32					82
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1529	2	31	9	N	28	67	1			43
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1575	2	30	9	N	27					70
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1516	2	33	9	N	30					100
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1546	2	26	9	N	24					124
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					124

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	2879	2	6	9	N	5					47
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2919	2	28	9	N	25					72
05	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2883	2	11	9	N	10					82
06	2880	X	2766	-0-	-114	-0-	2755	2	11	9	N	10					92
07	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2815	2	14	9	N	13					105
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					105

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	617	-0-	-313	-0-	615	2	2	9	N	2					92
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1060	2	42	9	N	38	86	1			44
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	N	6					50
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5					55
07	1147	N	889	-0-	-258	-0-	864	2	25	9	N	23					78
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					78

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1397	2	13	9	N	12					30
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	2	24	9	N	22					52
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1294	2	17	9	N	15					67
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1283	2	20	9	N	18					85
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1372	2	22	9	N	20					105
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					105

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1360	2	9	9	N	8					48
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1429	2	26	9	N	24					72
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	N	12					84
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1416	2	22	9	N	20					104
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1472	2	23	9	N	21	99	1			26
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					26

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-					42
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	706	2	20	9	N	18					60
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	872	2	9	9	N	8					68
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9					77
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					80
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					80

BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1516	2	12	9	N	11					89
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	2	7	9	N	6					95
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	2	10	9	N	9					104
06	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1447	2	7	9	N	6					110
07	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1476	2	8	9	N	7					117
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					117

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGERT TRUST 32 WELL #: 4 RRCID -> 253347 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	N	5					33
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7					40
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	824	2	8	9	N	7					47
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	647	2	1	9	N	1					48
07	868	N	764	-0-	-104	-0-	758	2	6	9	N	5					53
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					53

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					38
04	1200	N	976	-0-	-224	-0-	976	2			N	-0-					38
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1124	2	10	9	N	9					47
06	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	1067	2	9	9	N	8					55
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					60
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					60

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2107	2	8	9	N	7					25
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	2	8	9	N	7					32
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2180	2	6	9	N	5					37
06	2040	N	2032	-0-	-8	-0-	2020	2	12	9	N	11					48
07	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2047	2	11	9	N	10					58
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					58

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	991	2	24	9	N	22					119
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	982	2	20	9	N	18	89	1			48
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	2	17	9	N	15					63
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	961	2	19	9	N	17					80
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	992	2	15	9	N	14					94
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	476	-0-	-423	-0-	465	2	11	9	N	10					63
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14					77
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	N	8					85
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	975	2	13	9	N	12					97
*07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	2	3	9	N	3					100
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					100

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1956	2	42	9	N	38					115
04	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	1888	2	25	9	N	23	100	1			38
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	N	32					70
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1926	2	30	9	N	27					97
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1956	2	28	9	N	25					122
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					122

BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	N	4					20
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3					23
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	621	2	2	9	N	2					25
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	677	2	3	9	N	3					28
07	744	N	600	-0-	-144	-0-	596	2	4	9	N	4					32
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					32

BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	909	2	4	9	N	4					22
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	854	2	3	9	N	3					25
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	N	10					35
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	878	2	8	9	N	7					42
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	N	13					55
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					55

BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2384	2	30	9	N	27					67
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2423	2	12	9	N	11					78
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2485	2	18	9	N	16					94
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	N	15					109
07	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2418	2	13	9	N	12	100	1			21
08	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					21

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	890	-0-	-71	-0-	877	2	13	9	N	12					97
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	2	9	9	N	8	85	1			20
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	917	2	9	9	N	8					28
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	N	7					35
07	992	N	928	-0-	-64	-0-	919	2	9	9	N	8					43
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					43

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 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
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	463	2	3	9	N	3					40
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	479	2	8	9	N	7					47
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					48
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	437	2	2	9	N	2					50
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	444	2	9	9	N	8					58
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					58

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	2	14	9	N	13					73
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1118	2	15	9	N	14					87
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	2	6	9	N	5					92
06	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1072	2	8	9	N	7					99
07	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					99
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					99

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 4 RRCID -> 254078 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8	9	N	7					72
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	N	5					77
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	2	9	9	N	8					85
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	2	10	9	N	9					94
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6					100
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					100

BEGERT TRUST 31 WELL #: 5 RRCID -> 254163 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 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
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					12
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	N	8					20
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	N	7					27
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					28
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	477	2	2	9	N	2					30
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					30

BEGERT TRUST 32 WELL #: 2 RRCID -> 254167 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 5 RRCID -> 254168 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	720	-0-	-24	-0-	711	2	9	9	N	8					85
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					90
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	N	10					100
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	686	2	3	9	N	3					103
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	706	2	9	9	N	8	96	1			15
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					15

WESNER 247 WELL #: 1 RRCID -> 254169 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2515	2	28	9	N	25					118
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2442	2	30	9	N	27					145
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2526	2	30	9	N	27	54	1			118
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2489	2	35	9	N	32	93	1			57
*07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2530	2	25	9	N	23					80
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					80

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HELTON 6 WELL #: 2 RRCID -> 254170 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1677	2	17	9	N	15					68
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1702	2	8	9	N	7					75
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1696	2	19	9	N	17					92
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1763	2	22	9	N	20					112
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1764	2	19	9	N	17					129
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					129

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 254172 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	803	-0-	-127	-0-	775	2	28	9	N	25					139
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	762	2	24	9	N	22	133	1			28
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	N	9					37
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	762	2	31	9	N	28					65
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	811	2	14	9	N	13					78
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					78

WESNER 247 WELL #: 2 RRCID -> 254177 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	2886	2	35	9	N	32					100
04	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2620	2	9	9	N	8					108
05	3007	X	2831	-0-	-176	-0-	2820	2	11	9	N	10					118
06	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	2731	2	10	9	N	9					127
07	2914	X	2825	-0-	-89	-0-	2824	2	1	9	N	1	83	1			45
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					45

WESNER 246 WELL #: 1 RRCID -> 254178 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1276	2	14	9	N	13					95
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1354	2	30	9	N	27					122
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1153	2	23	9	N	21					143
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5	96	1			52
07	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	992	2	12	9	N	11					63
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					63

WESNER 245 WELL #: 1 RRCID -> 254181 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1925	2	18	9	N	16					133
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1895	2	9	9	N	8	84	1			57
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1969	2	11	9	N	10					67
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1882	2	12	9	N	11					78
07	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1921	2	15	9	N	14					92
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					92

WESNER 2 WELL #: 4 RRCID -> 254280 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	968	2	25	9	N	23					117
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	963	2	12	9	N	11	113	1			15
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	13					28
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					35
07	1023	N	901	-0-	-122	-0-	888	2	13	9	N	12					47
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					47

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 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
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2242	2	11	9	N	10					75
04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2229	2	20	9	N	18	71	1			22
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					22
06	2190	N	2121	-0-	-69	-0-	2114	2	7	9	N	6					28
07	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2205	2	11	9	N	10					38
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					38

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1441	2	22	9	N	20					43
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	2	8	9	N	7					50
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7					57
06	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1337	2	3	9	N	3					60
07	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					60
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					60

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	763	-0-	-198	-0-	761	2	2	9	N	2					52
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	979	2	25	9	N	23					75
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20					95
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	891	2	3	9	N	3					98
*07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1019	2	17	9	N	15					113
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					113

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1929	2	23	9	N	21					93
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1974	2	23	9	N	21					114
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2013	2	23	9	N	21	87	1			48
06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1868	2	13	9	N	12					60
07	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	1880	2	9	9	N	8					68
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					68

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	915	-0-	-77	-0-	909	2	6	9	N	5					33
04	960	N	928	-0-	-32	-0-	915	2	13	9	N	12					45
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	835	2	8	9	N	7					52
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	867	2	7	9	N	6					58
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					58
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					58

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1826	2	14	9	N	13					73
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1751	2	22	9	N	20					93
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1742	2	19	9	N	17					110
06	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1707	2	13	9	N	12					122
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	1761	2	25	9	N	23					145
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					145

E. WESNER 249 WELL #: 2 RRCID -> 254789 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1213	2	3	9	N	3					38
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7					45
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	2	3	9	N	3					48
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1193	2	6	9	N	5					53
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1244	2	4	9	N	4					57
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					57

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
E. WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 254995 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					30
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1080	2	39	9	N	35					65
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7					72
06	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1027	2	1	9	N	1					73
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1044	2	4	9	N	4					77
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					77

BOWERS 37 WELL #: 4 RRCID -> 255027 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	592	2	8	9	N	7					42
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			N	-0-					42
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	543	2	12	9	N	11					53
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	555	2	11	9	N	10					63
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	577	2	6	9	N	5					68
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					68

WESNER 245 WELL #: 2 RRCID -> 255707 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1288	2	3	9	N	3					73
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	6	9	N	5					78
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1292	2	2	9	N	2					80
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1258	2	8	9	N	7					87
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1280	2	1	9	N	1					88
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					88

WESNER 1 WELL #: 2 RRCID -> 255713 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WESNER 246 WELL #: 3 RRCID -> 256296 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 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
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2612	2	34	9	N	31					138
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2554	2	22	9	N	20	103	1			55
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2602	2	25	9	N	23					78
06	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2487	2	13	9	N	12					90
07	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	2443	2	3	9	N	3					93
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					93

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 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
03	2998	N	2555	-0-	-443	-0-	2535	2	20	9	N	18					120
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2491	2	37	9	N	34	94	1			60
05	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2569	2	28	9	N	25					85
06	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	2391	2	21	9	N	19					104
07	3069	X	2039	-0-	-1030	-0-	2021	2	18	9	N	16					120
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					120

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	3753	2	44	9	N	40					83
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3717	2	37	9	N	34					117
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3764	2	22	9	N	20	97	1			40
06	3660	X	3608	-0-	-52	-0-	3577	2	31	9	N	28					68
07	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	3651	2	22	9	N	20					88
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					88

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					73
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	N	4					77
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1					78
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1367	2	13	9	N	12					90
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1372	2	11	9	N	10					100
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					100

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1233	2	6	9	N	5					52
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	2	9	9	N	8					60
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1218	2	13	9	N	12					72
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4	58	1			18
07	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1266	2	13	9	N	12					30
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					30

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1966	2	13	9	N	12					70
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	N	22	67	1			25
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	2	8	9	N	7					32
06	1920	N	1768	-0-	-152	-0-	1739	2	29	9	N	26					58
07	1953	N	1694	-0-	-259	-0-	1679	2	15	9	N	14					72
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					72

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	611	-0-	-40	-0-	602	2	9	9	N	8					128
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					135
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	2	8	9	N	7					142
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	N	8					150
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	645	2	8	9	N	7					157
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					157

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1569	2	20	9	N	18					43
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	N	12					55
05	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1483	2	13	9	N	12					67
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1585	2	17	9	N	15					82
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1804	2	20	9	N	18					100
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					100

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 3R RRCID -> 262381 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	2	3	9	N	3					85
04	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1536	2	41	9	N	37	77	1			45
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1547	2	2	9	N	2					47
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	2	3	9	N	3					50
*07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2365	2	2	9	N	2					52
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					52

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 5 RRCID -> 262428 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2678	2	39	9	N	35					82
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2626	2	24	9	N	22					104
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2643	2	22	9	N	20					124
06	2640	N	2552	-0-	-88	-0-	2538	2	14	9	N	13					137
07	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	2596	2	25	9	N	23	107	1			53
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					53

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
BOWERS 37 WELL #: 5 RRCID -> 262440 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2594	2	20	9	N	18					125
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2410	2	17	9	N	15	93	1			47
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2367	2	25	9	N	23					70
06	2520	N	2304	-0-	-216	-0-	2280	2	24	9	N	22					92
07	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	2333	2	17	9	N	15					107
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					107

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 262611 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2552	2	21	9	N	19					47
04	2640	X	2612	-0-	-28	-0-	2589	2	23	9	N	21					68
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2666	2	21	9	N	19					87
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2563	2	28	9	N	25					112
07	2697	N	2675	-0-	-22	-0-	2639	2	36	9	N	33	113	1			32
08	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					32

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 5 RRCID -> 262698 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2531	2	41	9	N	37					127
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2364	2	34	9	N	31	88	1			70
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2391	2	35	9	N	32					102
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2370	2	24	9	N	22					124
*07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2465	2	23	9	N	21	63	1			82
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					82

WASHITA RIVER 39 WELL #: 4 RRCID -> 262766 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 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
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3683	2	39	9	N	35					108
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3506	2	35	9	N	32					140
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3532	2	25	9	N	23	74	1			89
06	3600	X	3450	-0-	-150	-0-	3422	2	28	9	N	25					114
07	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3452	2	25	9	N	23					137
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					137

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 4 RRCID -> 262803 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2141	2	11	9	N	10					43
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2006	2	28	9	N	25					68
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24	69	1			23
06	1890	N	1716	-0-	-174	-0-	1692	2	24	9	N	22					45
07	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1788	2	20	9	N	18					63
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					63

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 6 RRCID -> 262855 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	N	7					114
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9	9	N	8					122
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1280	2	11	9	N	10	85	1			47
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1180	2	7	9	N	6					53
07	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					53
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					53

FLOWERS, E. B. 41 WELL #: 6 RRCID -> 263108 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1789	2	12	9	N	11	119	1			25
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	N	22					47
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1837	2	22	9	N	20					67
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1757	2	20	9	N	18					85
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1796	2	22	9	N	20					105
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					105

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 7 RRCID -> 263110 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	951	-0-	-289	-0-	945	2	6	9	N	5					70
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	2	21	9	N	19					89
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1276	2	18	9	N	16					105
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	2	8	9	N	7	90	1			22
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1216	2	1	9	N	1					23
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					23

WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1755	2	35	9	N	32					85
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1745	2	24	9	N	22					107
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1775	2	23	9	N	21					128
06	1740	N	1721	-0-	-19	-0-	1687	2	34	9	N	31	107	1			52
07	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1743	2	20	9	N	18					70
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					70

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	1559	2	25	9	N	23					61
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1519	2	11	9	N	10					71
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17	9	N	15					86
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1589	2	19	9	N	17					103
*07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15					118
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					118

WASHITA RIVER 2 WELL #: 2 RRCID -> 263603 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8					98
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9					107
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1930	2	14	9	N	13					120
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	N	8					128
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1899	2	7	9	N	6	83	1			51
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					51

WASHITA RIVER 2 WELL #: 3 RRCID -> 263759 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1621	2	8	9	N	7					90
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1632	2	13	9	N	12	67	1			35
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1649	2	11	9	N	10					45
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1582	2	9	9	N	8					53
07	1705	N	1571	-0-	-134	-0-	1563	2	8	9	N	7					60
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					60

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	986	2	14	9	N	13					95
04	990	N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5					100
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6	88	1			18
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4					22
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	995	2	9	9	N	8					30
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					30

WASHITA RIVER 39 WELL #: 3 RRCID -> 263822 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 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
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	N	18					65
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2124	2	17	9	N	15					80
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2179	2	19	9	N	17					97
06	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	2087	2	12	9	N	11					108
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2136	2	13	9	N	12					120
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					120

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 5 RRCID -> 263862 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1873	2	28	9	N	25					47
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1825	2	18	9	N	16					63
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1879	2	17	9	N	15					78
06	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	1693	2	3	9	N	3					81
07	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1745	2	14	9	N	13					94
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 9 RRCID -> 264087 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 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
03	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1663	2	20	9	N	18					100
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1673	2	22	9	N	20					120
05	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1722	2	23	9	N	21	93	1			48
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1672	2	26	9	N	24					72
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1736	2	20	9	N	18					90
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					90

ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 5H RRCID -> 264804 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6360	2	68	9	N	62					139
04	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7141	2	114	9	N	104	76	1			167
05	6448	X	6104	-0-	-344	-0-	6008	2	96	9	N	87	191	1			63
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6624	2	100	9	N	91					154
07	7471	X	6915	-0-	-556	-0-	6854	2	61	9	N	55	151	1			58
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					58

WASHITA RIVER 39 WELL #: 2 RRCID -> 265087 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1577	2	22	9	N	20					90
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1583	2	14	9	N	13					103
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	N	16	86	1			33
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1580	2	10	9	N	9					42
07	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1503	2	12	9	N	11					53
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					53

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 7 RRCID -> 265110 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2128	2	8	9	N	7					85
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24	96	1			13
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	N	19					32
06	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1936	2	13	9	N	12					44
07	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	1873	2	10	9	N	9					53
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					53

HELTON 6 WELL #: 8H RRCID -> 265125 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7686	2	114	9	N	104	195	1			70
04	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7159	2	101	9	N	92	125	1			37
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6863	2	107	9	N	97					134
06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6766	2	98	9	N	89	93	1			130
*07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7096	2	101	9	N	92	107	1			115
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					115

J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1407	2	42	9	N	38					68
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	N	20					88
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22					110
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1418	2	17	9	N	15					125
07	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1419	2	11	9	N	10	102	1			33
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					33

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 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
03	5797	X	5509	-0-	-288	-0-	5437	2	72	9	N	65					180
04	5370	X	5278	-0-	-92	-0-	5200	2	78	9	N	71	114	1			137
05	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	5345	2	90	9	N	82	167	1			52
06	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	4966	2	58	9	N	53					105
07	5518	X	5268	-0-	-250	-0-	5192	2	76	9	N	69					174
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					174

CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1903	-0-	-81	-0-	1892	2	11	9	N	10					125
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1836	2	40	9	N	36	120	1			41
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1884	2	30	9	N	27					68
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	2	14	9	N	13					81
07	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	1780	2	17	9	N	15					96
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					96

WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25					92
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2270	2	31	9	N	28					120
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2329	2	28	9	N	25					145
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2238	2	28	9	N	25	88	1			82
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2292	2	28	9	N	25					107
08	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					107

WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5238	2	67	9	N	61	167	1			96
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5239	2	110	9	N	100					196
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5150	2	83	9	N	75	129	1			142
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4511	2	63	9	N	57					199
*07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5217	2	57	9	N	52	121	1			130
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					130

WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3050	2	32	9	N	29					117
04	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2844	2	33	9	N	30					147
05	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	2849	2	14	9	N	13	96	1			64
06	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2732	2	32	9	N	29					93
07	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	2792	2	20	9	N	18					111
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					111

WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 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
03	1891	N	1147	-0-	-744	-0-	1126	2	21	9	N	19					122
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					122
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	14	124	1			12
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4388	2	39	9	N	35					125
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4143	2	44	9	N	40					165
05	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3975	2	10	9	N	9	71	1			103
06	4290	X	3917	-0-	-373	-0-	3886	2	31	9	N	28					131
07	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	4121	2	46	9	N	42					173
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					173

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1314	2	37	9	N	34					127
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1541	2	42	9	N	38					165
05	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1208	2	4	9	N	4	151	1			18
06	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1163	2	9	9	N	8					26
07	1643	N	923	-0-	-720	-0-	923	2			N	-0-					26
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					26

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3501	2	41	9	N	37					170
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3195	2	36	9	N	33	96	1			107
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3219	2	31	9	N	28					135
06	3420	X	3125	-0-	-295	-0-	3101	2	24	9	N	22					157
07	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3128	2	40	9	N	36	105	1			88
08	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					88

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 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
03	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2977	2	50	9	N	45					162
04	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2735	2	22	9	N	20	114	1			68
05	2697	X	2677	-0-	-20	-0-	2649	2	28	9	N	25					93
06	2940	N	2754	-0-	-186	-0-	2730	2	24	9	N	22					115
07	2852	N	2720	-0-	-132	-0-	2698	2	22	9	N	20					135
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					135

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3590	2	19	9	N	17					70
04	3210	X	2742	-0-	-468	-0-	2722	2	20	9	N	18					88
05	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	2770	2	15	9	N	14					102
06	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2636	2	12	9	N	11					113
07	3348	X	2709	-0-	-639	-0-	2692	2	17	9	N	15					128
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					128

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					20
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1375	2	25	9	N	23					43
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					43
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					43
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	2			N	-0-					43
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					43

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 8H RRCID -> 268767 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	8675	-0-	-873	-0-	8534	2	141	9	N	128	198	1			119
04	9120	X	8612	-0-	-508	-0-	8485	2	127	9	N	115	140	1			94
05	9145	X	8655	-0-	-490	-0-	8533	2	122	9	N	111	100	1			105
06	8520	X	8335	-0-	-185	-0-	8206	2	129	9	N	117	189	1			33
07	8897	X	8692	-0-	-205	-0-	8564	2	128	9	N	116					149
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					149

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
WASHITA RIVER 2 WELL #: 6H RRCID -> 268769 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	4036	-0-	-56	-0-	3984	2	52	9	N	47					222
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3779	2	74	9	N	67	132	1			157
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	3955	2	74	9	N	67	122	1			102
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3877	2	69	9	N	63					165
*07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3976	2	65	9	N	59	111	1			113
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					113

ELM CREEK RANCH 34 WELL #: 5HR RRCID -> 268781 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	6621	-0-	-943	-0-	6480	2	141	9	N	128					230
04	7230	X	6779	-0-	-451	-0-	6637	2	142	9	N	129	198	1			161
05	7006	X	6840	-0-	-166	-0-	6713	2	127	9	N	115					276
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6929	2	109	9	N	99	205	1			170
*07	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7064	2	120	9	N	109	185	1			94
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					94

CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 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
03	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-					67
04	4290	X	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			N	-0-					67
05	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	4343	2			N	-0-					67
06	4140	X	4115	-0-	-25	-0-	4115	2			N	-0-					67
07	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	4166	2			N	-0-					67
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					67

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	5398	-0-	-213	-0-	5315	2	83	9	N	75					162
04	5400	X	5135	-0-	-265	-0-	5061	2	74	9	N	67					229
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5391	2	91	9	N	83	150	1			162
06	5220	X	5071	-0-	-149	-0-	5001	2	70	9	N	64	174	1			52
07	5394	X	5153	-0-	-241	-0-	5083	2	70	9	N	64					116
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					116

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WASHITA RIVER 34 WELL #: 3 RRCID -> 264875 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	T. A.		3555	-0-	3555	3555	3555	2			N	-0-					81
06	14B2 EXT		3435	-0-	3435	6990	3337	2	98	9	N	89					170
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6990					N	NO RPT					170
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6990					N	NO RPT					170

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	878	1	2198	2	N	76					223
							84	9									
04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	850	1	1991	2	N	54	185	1			92
							59	9									
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	878	1	2473	2	N	72					164
							79	9									
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	850	1	2415	2	N	50					214
							55	9									
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					214
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					214

TEPE WELL #: 138HB RRCID -> 266856 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11760 - 15774

03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1916	2	90	9	N	82	186	1			140
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2494	2	67	9	N	61					201
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2532	2	101	9	N	92					293
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2396	2	64	9	N	58	190	1			161
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					161
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					161

BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897

03	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	312	1	6643	2	N	137	190	1			214
							151	9									
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	302	1	6062	2	N	137	191	1			160
							151	9									
05	6727	X	6049	-0-	-678	-0-	312	1	5639	2	N	89					249
							98	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	297	1	6033	2	N	67	190	1			126
							74	9									
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					126
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					126

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		44	-0-	44	44	44	1			N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					86
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					86
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					86
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					86
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					86
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					86

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BCE-MACH III LLC 040209
FRANCIS, G. W. WELL #: 116 RRCID -> 021784 COMPL. DATE 07/06/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6574 - 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
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/ WELL #: 1 T RRCID -> 021771 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6957 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-

STEELE, J. J. WELL #: 2053 RRCID -> 073128 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					15
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					15
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					15
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	2			N	-0-					15
07	558	N	287	-0-	-271	-0-	287	2			N	-0-					15
08	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			N	-0-					15

MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2117	-0-	-983	5019	221	1	1895	2	Y	1					39
							1	9									
04	3000	N	2416	-0-	-584	4435	255	1	2146	2	Y	14					53
							15	9									
05	3100	N	1875	-0-	-1225	3210	187	1	1680	2	Y	7					60
							8	9									
06	3000	N	2361	-0-	-639	2571	247	1	2108	2	Y	5					65
							6	9									
07	3100	N	2087	-0-	-1013	1558	217	1	1867	2	Y	3					68
							3	9									
*08	2978	N	1420	-0-	-1558	-0-	201	1	1210	2	Y	8					76
							9	9									

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
J.F. BETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FRANCIS, EARL, ET AL WELL #: 111 RRCID -> 021768 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6846 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					154
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					154
*05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					154
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					154
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

BERNSTEIN UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 036799 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6842 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					38
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					38
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					38
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					38
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HARVEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	-0-					14
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					14
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					14
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					48
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					48
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					48
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					48
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					48
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					48

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857

03	992	N	603	-0-	-389	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805

03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					22
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					22
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					22
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					22
*07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.) 07364 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
BETTY, J. F., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021786 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 5870 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	130	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-					-0-
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	130	1	941	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	130	1	2128	2	N	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	130	1	1848	2	N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HART, BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 056127 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 5863 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	376	-0-	-120	-0-	10	1	366	2	N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200) 07367 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DACO, INC. 196940
BERNSTEIN UNIT WELL #: 3C RRCID -> 246162 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 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
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON) 07367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 C RRCID -> 021789 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6170 - 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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					77
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					77
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					77
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					77
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					77
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER) 07367 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
WILMETH WELL #: 1 T RRCID -> 021791 COMPL. DATE 09/04/1960 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 042457 COMPL. DATE 08/12/1967 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LEBOWKSI (UPPER MORROW) 07930 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WILSON, DUDE 4 WELL #: 6 RRCID -> 281901 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE) 08058 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOOVER, LOUISE, ET AL -C- WELL #: 1229 L RRCID -> 061283 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 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
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2692	2	15	9	N	14					144
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2453	2	20	9	N	18					162
05	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2485	2	17	9	N	15					177
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2295	2	11	9	N	10					187
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2389	2	6	9	N	5					192
*08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2291	2	4	9	N	4	174	1			22

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 36 WELL #: 6 RRCID -> 221266 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SHALLER, FRANK J. WELL #: 301 RRCID -> 276737 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 1 RRCID -> 137269 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3172	3	13	9	N	12					149
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2840	3	14	9	N	13					162
05	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					162
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	2780	3	2	9	N	2					164
*07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2945	3	67	9	N	61	187	1			38
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					38

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 152094 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 08058 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CLEVELAND WAYNE 87 WELL #: 2 RRCID -> 199131 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 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
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	N	1					73
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					73
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					73
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					73
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					73
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					73

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CLEVELAND WELL #: 2087 RRCID -> 194633 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GRACIE 117 WELL #: 1 RRCID -> 169440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000) 08244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 089323 COMPL. DATE 06/08/1980 TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLY ROSE(GRANITE WASH 7800) 08244 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HEFLEY, W.R. WELL #: 1316P RRCID -> 222921 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12726	R	12726	-0-	-0-	-0-	12207	2	519	9	N	472	368	1			208
04	10720	R	10720	-0-	-0-	-0-	10335	2	385	9	N	350	377	1			181
05	14105	#	13188	-0-	-917	-0-	12674	2	514	9	N	467	551	1			97
06	13650	#	8792	-0-	-4858	-0-	8529	2	263	9	N	239					336
07	13175	#	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					336
08	12741	#	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					336

BIVINS LIT (CANYON LIME) //CONT.// 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11952 - 21535

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

03	16111	R	16111	-0-	-0-	-0-	15304	2	807	9	N	734	731	1			204
04	16058	R	16058	-0-	-0-	-0-	15282	2	776	9	N	705	744	1			165
05	18879	#	16879	-0-	-2000	-0-	16089	2	790	9	N	718	744	1			139
06	18270	#	15155	-0-	-3115	-0-	14510	2	645	9	N	586	563	1			162
07	16709	#	NO RPT	-0-	-16709	-0-					N	NO RPT					162
08	16585	#	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					162

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

03	10547	R	10547	-0-	-0-	-0-	9072	2	1475	9	N	1341	1324	1			325
04	9309	R	9309	-0-	-0-	-0-	8233	2	1076	9	N	978	1138	1			165
05	11798	R	11798	-0-	-0-	-0-	10415	2	1383	9	N	1257	1323	1			99
06	11528	R	11528	-0-	-0-	-0-	10264	2	1264	9	N	1149	1131	1			117
07	10757	#	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					117
08	10540	#	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					117

CHENNAULT 57 WELL #: 3H RRCID -> 287944 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8850 - 15693

03	34461	R	34461	-0-	-0-	-0-	33676	2	785	9	N	714	760	1			113
04	32768	R	32768	-0-	-0-	-0-	32019	2	749	9	N	681	570	1			224
05	42811	#	33090	-0-	-9721	-0-	32355	2	735	9	N	668	567	1			325
06	40680	#	32351	-0-	-8329	-0-	31732	2	619	9	N	563	754	1			134
07	35805	#	NO RPT	-0-	-35805	-0-					N	NO RPT					134
08	34472	#	NO RPT	-0-	-34472	-0-					N	NO RPT					134

BIVINS RANCH (RED CAVE) 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1029 RRCID -> 127085 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE) //CONT.// 08493 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 203 RRCID -> 135337 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2622 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH "C" WELL #: 3001 RRCID -> 168928 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2686 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH "B" WELL #: 2003 RRCID -> 169691 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2620 - 2671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH WELL #: 3004 RRCID -> 174427 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2670 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH WELL #: 3005 RRCID -> 200296 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2611 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
BIVINS RANCH WELL #: 1212 RRCID -> 130362 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3444 - 3467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
BIVINS RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 157905 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3424 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH WELL #: 3003 RRCID -> 157907 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3426 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 2001 RRCID -> 178205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3840 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH WELL #: 1A RRCID -> 181961 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3700 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS RANCH WELL #: 207H RRCID -> 184224 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3800 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BIVINS LIT WELL #: 2806 RRCID -> 285510 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7585 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 08493 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BIVINS-LIT WELL #: 115A RRCID -> 285631 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 7900 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS LIT WELL #: 406 RRCID -> 285726 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7620 - 7700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BLUE GOOSE 201 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276164 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4470 - 4600

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
LOOTEN, A. J. 508910
LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	961	#	44	-0-	-917	-0-	13	1	31	2	N	-0-					113
04	930	#	233	-0-	-697	-0-	30	1	201	2	N	2					115
							2	9									
05	372	#	295	-0-	-77	-0-	31	1	258	2	N	5					120
							6	9									
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	N	-0-					120
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	3					123
							3	9									
*08	380	R	380	-0-	-0-	-0-	31	1	325	2	N	22					145
							24	9									

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					24
04	DELQ	PR	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-					24
05	543	N	227	-0-	-316	-0-	227	2			N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF.13114 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BRADFORD (CLEVELAND) 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CRUISE -A- WELL #: 3 RRCID -> 142325 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7334 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 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
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (CLEVELAND) //CONT.// 11226 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	N	14					57
							15	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	56	1	616	2	N	3					60
							3	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	56	1	569	2	N	22					82
							24	9									
06	660	N	166	-0-	-494	-0-	34	1	118	2	N	13					95
							14	9									
07	682	N	384	-0-	-298	-0-	62	1	322	2	N	-0-					95
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	60	1	530	2	N	5					100
							6	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (MORROW) 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 053931 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C- WELL #: 4 RRCID -> 149027 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9660 - 9668

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 3 RRCID -> 166481 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					52
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					52
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					52
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					52
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					52
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					52

BRADFORD (MORROW) //CONT.// 11226 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 090989 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 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
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	31	1	2552	2	N	-0-					84
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2080	2	N	73					157
							80	9									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	24					181
							26	9									
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1714	2	N	13					194
							14	9									
07	1736	N	1515	-0-	-221	-0-	31	1	1484	2	N	-0-					194
08	1736	N	1294	-0-	-442	-0-	31	1	1263	2	N	-0-					194

REMORA OPERATING, LLC 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRADFORD (MORROW LOWER) 11226 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 168602 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9580 - 9588

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 181211 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9760 - 9780

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA) 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424

03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					266
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					266
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					266
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					266
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					266
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406

03	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 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
03	1366	R	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					59
04	2392	R	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					59
05	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					59
06	960	#	686	-0-	-274	-0-	686	3			N	-0-					59
07	992	#	457	-0-	-535	-0-	457	3			N	-0-					59
08	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					59

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 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
03	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
04	1923	R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	1355	-0-	-102	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 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
03	1054	#	1026	-0-	-28	-0-	1023	2	3	9	N	3					28
04	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1061	2	10	9	N	9					37
05	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1077	2	1	9	N	1					38
06	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1027	2	4	9	N	4					42
07	1054	#	1047	-0-	-7	-0-	1046	2	1	9	N	1					43
*08	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1062	2	4	9	N	4					47

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 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
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					125
05	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					125
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					125
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		728	-0-	728	6055	728	2			N	-0-					13
04	14B2 EXT		579	-0-	579	6634	579	2			N	-0-					13
05	7117	R	483	-0-	-6634	-0-	483	2			N	-0-					13
06	900	#	340	-0-	-560	-0-	340	2			N	-0-					13
07	713	#	272	-0-	-441	-0-	272	2			N	-0-					13
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					13

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 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
03	3522	R	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					125
04	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2464	3	19	9	N	17					142
05	3605	R	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					142
06	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					142
07	3503	#	3416	-0-	-87	-0-	3416	2			N	-0-					142
08	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652

03	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					132
04	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					132
05	1054	#	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					132
06	1020	#	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					132
07	1054	#	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					132
08	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					132

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 4725 RRCID -> 238902 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6561 - 6580

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DANIELS WELL #: 7 RRCID -> 280064 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6580 - 6630

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILES WELL #: 1 RRCID -> 288065 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6470 - 6512

03	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	852	R	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*08	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 290738 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6491 - 6528

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 9464

05	9855	R	391	-0-	-9464	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420	#	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	434	#	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	434	#	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA) 11230 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
PEERY A WELL #: 4 RRCID -> 141492 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7410 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA) 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 178497 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 8692 - 9668

03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					91
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					91
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					91
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					91
*07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					91
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					91

BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 189871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					108

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198369 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
OLA WELL #: 1 RRCID -> 147468 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8754 - 8808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BEARD 606 WELL #: 2H RRCID -> 229813 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9539 - 11234

03	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	1549	2	2	9	N	2					72
04	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	1560	2			N	-0-					72
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1688	2	4	9	N	4	4	8			72
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					72
*07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					72
*08	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-					72

BRADFORD, S.E. (ATOKA) //CONT.// 11232 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE TRUST 604 WELL #: 2H RRCID -> 234663 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9484 - 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
03	4929	X	2704	-0-	-2225	-0-	2702	2	2	9	N	2					55
04	4200	X	1763	-0-	-2437	-0-	1763	2			N	-0-					55
05	4216	X	3655	-0-	-561	-0-	3652	2	3	9	N	3					58
06	3990	X	3436	-0-	-554	-0-	3436	2			N	-0-					58
*07	3689	X	3555	-0-	-134	-0-	3555	2			N	-0-					58
*08	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	2856	2			N	-0-					58

BEARD 606 WELL #: 3H RRCID -> 245241 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9628 - 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
03	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2258	2	2	9	N	2					122
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					122
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					122
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					122
*07	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	1745	2			N	-0-					122
*08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	N	2	2	8			122

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207084 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9073 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL MEIER WELL #: 1902 RRCID -> 239009 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 603 WELL #: 2H RRCID -> 254773 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9992 - 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
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13422	2	28	9	N	25					233
04	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	11964	2			N	-0-					233
05	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	11888	2	218	9	N	198	171	1			260
06	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11091	2	83	9	N	75					335
*07	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11150	2	84	9	N	76	169	1			242
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					242

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEARD WELL #: 1 RRCID -> 217360 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9162 - 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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRADFORD WELL #: 7775 RRCID -> 184124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9724 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 198370 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9860

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10171 - 10226

03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					375
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					375
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					375
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					375
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					375
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					154
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					154
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					154
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					154
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					154
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					154

BRADFORD, WEST (TONKAWA) //CONT.// 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	30	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	31	1	1808	2	N	-0-					-0-
*08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 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
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	682	N	259	-0-	-423	-0-	259	3			N	-0-					-0-

HAMKER WELL #: 2 RRCID -> 228761 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 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
03	1953	N	1756	-0-	-197	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1571	-0-	-351	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

BRILLHART (ATOKA) 11985 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KATHLEEN A WELL #: 1 RRCID -> 253574 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRILLHART (MORROW, UPPER) 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	207	1	1804	2	N	3					33
							3	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	201	1	1793	2	N	-0-					33
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	210	1	1860	2	N	-0-					33
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	197	1	1793	2	N	17					50
							19	9									
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	211	1	1770	2	N	-0-					50
*08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	212	1	1975	2	N	3					53
							3	9									

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRILLHART WELL #: 1 RRCID -> 021804 COMPL. DATE 02/14/1961 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	103	1	893	2	N	26	162	1			8
							29	9									
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	99	1	877	2	N	5					13
							6	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	888	2	N	22					35
							24	9									
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	93	1	848	2	N	-0-					35
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	99	1	825	2	N	30					65
							33	9									
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	98	1	918	2	N	24					89
							26	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 106 RRCID -> 096837 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 14400 - 14408

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HEFLEY WELL #: 1047 RRCID -> 078923 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 079543 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 1039 RRCID -> 087327 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14364 - 14372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 258 RRCID -> 093635 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 3032 RRCID -> 102177 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106

03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	56	1	2538	2	N	-0-					12
04	2340 N	2092	-0-	-248	-0-	43	1	2049	2	N	-0-					12
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	52	1	2394	2	N	-0-					12
06	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	54	1	2251	2	N	-0-					12
07	2170 N	1991	-0-	-179	-0-	56	1	1935	2	N	-0-					12
08	2449 N	1854	-0-	-595	-0-	56	1	1798	2	N	-0-					12

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SMITH, S. G. WELL #: 2 RRCID -> 168451 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					16
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	2	2	9	Y	2					18
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	7	1			15
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					15
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BRISCOE (14000) 12007 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH 66 WELL #: 4 RRCID -> 189038 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF. 4680 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 184357 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14675 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.) //CONT.// 12009 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 187072 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14773 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 189245 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14400 - 14430

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223730 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13878 - 14269

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, SE (MORROW) 12013 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
STEIN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 085711 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16958 PERF.15698 - 15905

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT (MORROW UPPER) 12048 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRITT WELL #: 129 RRCID -> 104598 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 16254 PERF.16036 - 16065

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 104788 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 20050 PERF.12365 - 12480

03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					192
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	N	5					197
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	734	2	17	9	N	15	3	1			209
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2					211
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9	9	N	8					219
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020 - P/A 01/08/20

BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544

03	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1602	2	1	9	N	1					14
04	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2			N	-0-					14
05	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	1233	2	1	9	N	1	2	1			13
06	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1309	2	42	9	N	38					51
*07	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1095	2	36	9	N	33					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					261
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					261
05	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	343	2	158	9	N	144	205	1			200
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					200
*07	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					200

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	824	2	11	9	N	10					78
04	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	640	2	1	9	N	1					79
05	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	844	2	44	9	N	40	3	1			116
06	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	803	2	52	9	N	47					163
*07	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	799	2	17	9	N	15					178
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					178

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 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
03	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1370	2	18	9	N	16					95
04	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	1244	2	9	9	N	8					103
05	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1354	2	19	9	N	17	6	1			114
06	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1306	2	11	9	N	10					124
*07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1245	2	19	9	N	17					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					141

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 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
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2019 - P/A 11/14/19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
*07	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1200	2	51	9	N	46					194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

03	3100	X	3100	-0-	-0-	B	-0-	3092	2	8	9	N	7					217
04	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	923	2	1	9	N	1					218
05	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-	8	1			210
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					210
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					210
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					210

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837

03	0	N	2419	-0-	2419	B	-51584	2363	2	56	9	N	51					140
04	0	N	1470	-0-	1470	B	-50114	1468	2	2	9	N	2					142
05	0	N	1594	-0-	1594	B	-48520	1579	2	15	9	N	14	7	1			149
06	0	N	1531	-0-	1531	B	-46989	1529	2	2	9	N	2					151
07	0	N	1536	-0-	1536	B	-45453	1534	2	2	9	N	2					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-45453					N	NO RPT					153

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
04	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					24
05	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	9	2	15	9	N	14					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					38

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					27
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					27
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
TEAS WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					52
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					52
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					52
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) //CONT.// 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -A- WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	384	1	263	3	N	-0-					82
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	372	1	197	3	N	-0-					82
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	384	1	68	3	N	-0-					82
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	372	1	67	3	N	-0-					82
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	384	1	80	3	N	-0-					82
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	384	1	81	3	N	2					84
							2	9									

FLOWERS -A- WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWER -A- WELL #: 4027 RRCID -> 181233 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7759 - 7946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER) 13147 243 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 107142 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 22174 PERF.21116 - 22132

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
CASEY 10 WELL #: 1 RRCID -> 172175 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270

03	372	N	332	-0-	-40	-0-	299	2	33	9	N	30	190	1			25
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	138	2	47	9	N	43					68
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	299	2	22	9	N	20					88
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	231	2	55	9	N	50					138
*07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	419	3	73	9	N	66					204
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	188	3	34	9	N	31	189	1			46

PATRICK 22 WELL #: 1 RRCID -> 202901 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PATRICK 22 WELL #: 2 RRCID -> 204966 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART 60 WELL #: 1 RRCID -> 206718 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART 60 WELL #: 2 RRCID -> 206831 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212

03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1346	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

HOBART 59 WELL #: 1 RRCID -> 209928 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	1078	-0-	1078	1078	1078	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	4882	-0-	4882	5960	4865	3	17	9	N	15					15

HOBART 60 WELL #: 3 RRCID -> 210603 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977

03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1691	3	32	9	N	29	29	8			18
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1603	3	28	9	N	25	25	8			18
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1580	3	39	9	N	35	35	8			18
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1467	3	44	9	N	40	40	8			18
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-	18	7			-0-
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1575	-0-	1575	1575	1575	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1575					N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 3017 RRCID -> 216813 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441

03	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3		N	-0-			-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3		N	-0-			-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-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-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

HOBART 60 WELL #: 8 RRCID -> 244610 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		360	-0-	360	360	360	3		N	-0-			-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 1H RRCID -> 248156 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11197 - 12809

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART 60 WELL #: 5 RRCID -> 248819 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10743 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 2H RRCID -> 250122 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11260 - 12849

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880

03	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	3104	2	10229	3	N	128	200	1			189
							141	9									
04	13170	X	12876	-0-	-294	-0-	4143	2	8610	3	N	112	196	1			105
							123	9									
05	13330	X	13086	-0-	-244	-0-	2543	2	10422	3	N	110					215
							121	9									
06	13050	X	9821	-0-	-3229	-0-	9753	3	68	9	N	62	182	1			95
07	13485	X	12826	-0-	-659	-0-	12683	3	143	9	N	130					225
08	13485	X	12877	-0-	-608	-0-	12857	3	20	9	N	18	192	1			51

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595

03	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1545	3	47	9	N	43	192	1			140
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	3	21	9	N	19					159
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1955	3	44	9	N	40					199
06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	334	1	1948	3	N	31					230
							34	9									
*07	3100	N	4210	-0-	1110	1110	4156	3	54	9	N	49					279
*08	3100	N	2226	-0-	-874	236	2193	3	33	9	N	30	194	1			115

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11574 PERF.12146 - 15926

03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5495	3	69	9	N	63					115
04	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5318	3	68	9	N	62					177
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5106	3	64	9	N	58					235
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	154	1	5213	3	N	26	189	1			72
							29	9									
*07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5417	3	74	9	N	67					139
08	5146	X	5063	-0-	-83	-0-	5006	3	57	9	N	52					191

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3374	3	30	9	N	27					232
04	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	2460	3	20	9	N	18	193	1			57
05	3720	X	2816	-0-	-904	-0-	2793	3	23	9	N	21					78
06	3600	X	2190	-0-	-1410	-0-	176	1	1999	3	N	14					92
							15	9									
07	3720	X	1943	-0-	-1777	-0-	1908	3	35	9	N	32					124
08	3410	X	1908	-0-	-1502	-0-	1888	3	20	9	N	18					142

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6166	3	46	9	N	42					159
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5455	3	45	9	N	41					200
05	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	4458	3	28	9	N	25	192	1			33
06	5250	X	4406	-0-	-844	-0-	165	1	4213	3	N	25					58
							28	9									
07	5425	X	4207	-0-	-1218	-0-	4128	2	79	9	N	72					130
08	5425	X	4099	-0-	-1326	-0-	4053	2	46	9	N	42					172

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FRANCIS WELL #: 1058 RRCID -> 064460 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11143 - 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
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/2021

YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10859 - 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
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					40
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					40
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					40
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	1			40
07	341	N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					40
08	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			Y	-0-					40

MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14850 PERF.11454 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		253	-0-	253	253	229	2	24	9	N	22					22
05	14B2 EXT		28	-0-	28	281	28	2			N	-0-					22
06	14B DENY		23	-0-	23	304	9	1	14	2	N	-0-					22
07	14B2 EXT		16	-0-	16	320	16	2			N	-0-					22
08	14B2 EXT		17	-0-	17	337	17	2			N	-0-					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11699 PERF. 4660 - 5226

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	FRANCIS				WELL #: 3058	RRCID -> 179687		COMPL. DATE 09/13/2000				TOTAL DEPTH 11796		PERF. 11267 - 11478			
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
	FRANCIS				WELL #: 4058	RRCID -> 182442		COMPL. DATE 03/24/2001				TOTAL DEPTH 11960		PERF. 11301 - 11514			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		46	-0-	46	46	27	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		227	-0-	227	273	216	1	11	2	Y	-0-					-0-
	FRANCIS				WELL #: 5058	RRCID -> 185268		COMPL. DATE 08/13/2001				TOTAL DEPTH 12035		PERF. 11265 - 11480			
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
	FRANCIS				WELL #: 6058	RRCID -> 185986		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 11996		PERF. 11198 - 11488			
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	900	N	829	-0-	-71	-0-	826	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	978	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
	MEEK, G.				WELL #: 2054	RRCID -> 185988		COMPL. DATE 10/25/2001				TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11282 - 11728			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	MEEK, G.				WELL #: 3054	RRCID -> 187190		COMPL. DATE 11/23/2001				TOTAL DEPTH 12000		PERF. 11256 - 11580			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FRANCIS WELL #: 8058 RRCID -> 190641 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11255 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	491	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	542	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-

YEAGER WELL #: 309 RRCID -> 191296 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11165 - 11410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 7058 RRCID -> 191403 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11209 - 11571

03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1082	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	891	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 191504 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 20733 PERF.11440 - 11680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 5054 RRCID -> 192368 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11237 - 11535

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 9058 RRCID -> 193150 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 11591

03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1055	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

FRANCIS WELL #: 10 RRCID -> 193215 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11218 - 11510

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	463	-0-	-137	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 7054 RRCID -> 194805 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11270 - 11570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 6054 RRCID -> 195594 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11194 - 11598

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, J. P. WELL #: 4069 RRCID -> 196198 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10972 - 11524

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, J. P. WELL #: 6069 RRCID -> 196817 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11032 - 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
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

MEEK, J. P. WELL #: 5069 RRCID -> 198460 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11269 - 11584

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 2 RRCID -> 199651 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11096 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	345	2	92	9	Y	84	150	1	17	8	22
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	Y	8	8	8			22
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	8			22
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					22
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					22
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					22

MEADOWS 4 WELL #: 1 RRCID -> 200944 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 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
03	3100	N	3142	-0-	42	42	198	1	2793	2	Y	137					167
							151	9									
04	2478	N	2436	-0-	-42	-0-	175	1	2228	2	Y	30	180	1			17
							33	9									
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	195	1	2527	2	Y	98					115
							108	9									
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	185	1	3206	2	Y	75					190
							83	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	148	1	3064	2	Y	47	180	1			57
							52	9									
*08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	130	1	2854	2	Y	62					119
							68	9									

MEEK, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 201108 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11492 - 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
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 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
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

MEEK. J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 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
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	371	2	169	9	Y	154	154	1			169
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	277	2	149	9	Y	135	159	1			145
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	366	2	90	9	Y	82	157	1			70
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	217	2	81	9	Y	74					144
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	389	2	34	9	Y	31	110	1			65
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	197	2	4	9	Y	4	53	1			16

MEEK. J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 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
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	876	2	28	9	Y	25	17	1			23
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	853	2	25	9	Y	23	23	1			23
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	Y	13	25	1			11
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	Y	26					37
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	775	2	90	9	Y	82	71	1			48
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	632	2	139	9	Y	126	118	1			56

MEEK, J. P. WELL #: 14 RRCID -> 202657 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10987 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	728	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	52	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	56	1	1226	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HEFLEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 203128 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10994 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 11 RRCID -> 204060 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 3 RRCID -> 204342 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 8 RRCID -> 204627 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613

03	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2		N	-0-			-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-
06	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2		N	-0-			-0-
07	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 4 WELL #: 3 RRCID -> 204969 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 9 RRCID -> 205008 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 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
03	744	N	413	-0-	-331	-0-	413	2			N	-0-					35
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					35
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					35
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					35
07	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					35
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	2	N	-0-					35

HOBART RANCH 19 WELL #: 1 RRCID -> 205031 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 10 RRCID -> 205483 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 12 RRCID -> 206724 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS 4 WELL #: 2 RRCID -> 206823 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10934 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 19 WELL #: 2 RRCID -> 207098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 14 RRCID -> 207552 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11112 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFLEY 4 WELL #: 4 RRCID -> 207647 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2324	2	1	9	Y	1	1	8			185
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1	8			185
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2183	2	63	9	Y	57	2	8			240
06	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	2085	2	4	9	Y	4	183	1	3	8	58
07	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2224	2			Y	-0-					58
08	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	2225	2	2	9	Y	2	2	8			58

SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 1458 RRCID -> 208703 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	8380	-0-	5280	5280	4 103	1 9	8273	2	Y	94	1	8			93
06	14B2	EXT	3603	-0-	3603	8883	3531	2	72	9	Y	65	8	8			150
07	14B2	EXT	2165	-0-	2165	11048	2165	2			Y	-0-					150
08	14B2	EXT	1734	-0-	1734	12782	1691	2	43	9	Y	39	150	1	1	8	38

FILLINGIM 44 WELL #: 4 RRCID -> 208707 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	922	-0-	-70	-0-	907	2	15	9	Y	14	5	1	9	8	-0-
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	735	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	879	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1279	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 11 RRCID -> 208711 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

PURYEAR WELL #: 424 RRCID -> 208737 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 5 WELL #: 7 RRCID -> 208949 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 2058 RRCID -> 208958 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 5048 RRCID -> 208959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11003 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	22 1 12 9		1679	2	N	-0-					73
04	1740	N	1598	-0-	-142	-0-	32 1 12 9		1554	2	N	11					84
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	40 1 32 9		1592	2	N	29					113
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	32 1 50 9		1558	2	N	45					158
07	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	29 1 40 9		1534	2	N	36	175	1			19
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	36 1 44 9		1590	2	N	40					59

MEEK, KAREN 71 WELL #: 1 RRCID -> 208962 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11285 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS 5SE WELL #: 3 RRCID -> 209341 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13410 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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490 2		6	9	Y	5	2	1	3	8	52
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459 2		2	9	Y	2	2	8			52
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436 2		2	9	Y	2	2	8			52
06	300	N	142	-0-	-158	-0-	140 2		2	9	Y	2	2	8			52
07	310	N	126	-0-	-184	-0-	126 2				Y	-0-					52
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373 2		2	9	Y	2	2	8			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 17 RRCID -> 209650 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4490 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WELL #: 2558 RRCID -> 210592 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11220 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 89 WELL #: 1 RRCID -> 210996 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11132 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GATLIN 3 WELL #: 1 RRCID -> 210998 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11018 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 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
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	Y	1	1	8			127
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2188	2	67	9	Y	61	174	1	1	8	13
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2179	2	42	9	Y	38	4	8			47
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2114	2	6	9	Y	5	5	8			47
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2094	2	50	9	Y	45					92
*08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	Y	45	5	8			132

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 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
03	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	448	1	2125	2	Y	42					95
							46	9									
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	465	1	1686	2	Y	66					161
							73	9									
05	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1484	2	65	9	Y	59	180	1			40
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	387	1	1139	2	Y	50					90
							55	9									
07	3100	N	3745	-0-	645	645	3688	2	57	9	Y	52					142
*08	1770	N	1125	-0-	-645	-0-	436	1	632	2	Y	52					194
							57	9									

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					27
04	1320	X	1312	-0-	-8	-0-	1312	2			N	-0-					27
05	1364	X	995	-0-	-369	-0-	995	2			N	-0-					27
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					27
07	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1081	2			N	-0-					27
08	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-					27

HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1293	2	140	9	Y	127	188	1	4	8	47
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	Y	3	3	8			47
05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1217	2	2	9	Y	2	2	8			47
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	2	8			47
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					47
08	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1198	2	3	9	Y	3	3	8			47

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 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
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	127
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	4	1	527	2	Y	2	2	8			127
							2	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	Y	3	3	8			127
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3	3	8			127
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					127
08	465	N	354	-0-	-111	-0-	352	2	2	9	Y	2	2	8			127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					172
04	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					172
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1595	2	15	9	Y	14	169	1			17
06	1920	X	1373	-0-	-547	-0-	1373	2			Y	-0-					17
07	1643	X	1426	-0-	-217	-0-	1386	2	40	9	Y	36					53
08	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1279	2			Y	-0-					53

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 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
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1222	2	Y	7	2	1	5	8	-0-
							8	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	85	1	1081	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-					-0-
*08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	61	1	1335	2	Y	73	3	8			70
							80	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2605	2	77	9	Y	70	4	1	9	8	200
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2205	2	45	9	Y	41	186	1	5	8	50
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2170	2	6	9	Y	5	5	8			50
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	2	51	9	Y	46	4	8			92
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2020	2	69	9	Y	63					155
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1717	2	56	9	Y	51	179	1	4	8	23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					3
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					3
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-					3
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			Y	-0-					3
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					3

FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 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
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1893	2	13	9	Y	12	1	1	2	8	24
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			24
05	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	2	1	1614	2	Y	-0-					24
06	1830	N	1425	-0-	-405	-0-	5	1	1412	2	Y	7	28	1			3
							8	9									
07	1736	N	1404	-0-	-332	-0-	1404	2			Y	-0-					3
08	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	2			Y	-0-					3

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					22
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144	2	N	-0-					22
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					22
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-					22
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	2	N	-0-					22
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	32	1	120	2	N	-0-					22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			Y	-0-	177	1			15
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2207	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2249	2	14	9	Y	13	5	8			23
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2117	2	61	9	Y	55	6	8			72
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2212	2	40	9	Y	36					108
*08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2	1	2348	2	Y	25	5	8			128
							28	9									

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	22	1	5507	2	N	163	163	1			250
							179	9									
04	4800	X	4791	-0-	-9	-0-	32	1	4739	2	N	18					268
							20	9									
05	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	40	1	4562	2	N	80					348
							88	9									
06	4800	X	4393	-0-	-407	-0-	32	1	4280	2	N	74	174	1			248
							81	9									
07	4960	X	4622	-0-	-338	-0-	18	1	4535	2	N	63					311
							69	9									
08	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	32	1	4492	2	N	79	182	1			208
							87	9									

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 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
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1673	2	10	9	Y	9	1	8			23
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					23
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					23
06	1290	N	1077	-0-	-213	-0-	1069	2	8	9	Y	7	26	1	2	8	2
07	1333	N	1014	-0-	-319	-0-	1014	2			Y	-0-					2
08	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1015	2	2	9	Y	2	2	8			2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	137	1	2828	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3642	-0-	542	542	154	1	3369	2	Y	108					108
							119	9									

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660

03	1333	X	1317	-0-	-16	-0-	1243	2	74	9	Y	67	5	1	9	8	105
04	1290	X	1227	-0-	-63	-0-	1221	2	6	9	Y	5	5	8			105
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1452	2	3	9	Y	3	3	8			105
06	1590	X	932	-0-	-658	-0-	928	2	4	9	Y	4	4	8			105
07	1302	X	995	-0-	-307	-0-	915	2	80	9	Y	73	150	1			28
08	1457	N	824	-0-	-633	-0-	822	2	2	9	Y	2	2	8			28

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	1	8			102
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					102
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	579	2	23	9	Y	21					123
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	Y	3	19	1			107
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	533	2	1	9	Y	1	89	1			19
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	559	2	1	9	Y	1	1	8			19

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2031	2	32	9	Y	29	1	1	1	8	55
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1	1	8			55
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	Y	3	3	8			55
06	2010	N	1928	-0-	-82	-0-	1884	2	44	9	Y	40	4	8			91
07	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			Y	-0-					91
*08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1951	2	34	9	Y	31	4	8			118

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484

03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	388	1	810	2	Y	35	42	1	1	8	16
							39	9									
04	1080	N	344	-0-	-736	-0-	326	2	18	9	Y	16	3	8			29
05	1147	N	443	-0-	-704	-0-	412	2	31	9	Y	28	44	1	2	8	11
06	1200	N	280	-0-	-920	-0-	267	2	13	9	Y	12	1	8			22
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	Y	12					34
*08	434	N	266	-0-	-168	-0-	253	2	13	9	Y	12	1	8			45

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382

03	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	400	1	684	2	Y	38	50	1	3	8	17
							42	9									
04	1020	N	699	-0-	-321	-0-	677	2	22	9	Y	20	7	8			30
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	735	2	34	9	Y	31	45	1	5	8	11
06	1080	N	921	-0-	-159	-0-	906	2	15	9	Y	14	3	8			22
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	Y	12					34
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	2	17	9	Y	15	3	8			46

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	805	2	64	9	Y	58					58

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					15
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-					15
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	99	2	133	9	Y	121	4	8			132
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					132
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	8			132
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					95
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	47	2	48	9	Y	44	1	8			138
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	8			138
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	244	2	6	9	Y	5					143
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					143
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	360	2	1	9	Y	1	1	8			143

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	28	1	1086	2	Y	32					150
							35	9									
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	36	1	1118	2	Y	32					182
							35	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	2	Y	18					200
							20	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	36	1	1183	2	Y	28	181	1			47
							31	9									
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	37	1	1835	2	Y	-0-					47
*08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	37	1	1607	2	Y	4					51
							4	9									

HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					53
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					53
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	588	2	88	9	N	80					133
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					133
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					133
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1021	2	53	9	Y	48	4	1	7	8	122
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	681	2	Y	4	4	8			122
							4	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	985	2	41	9	Y	37	2	8			157
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	875	2	4	9	Y	4	4	8			157
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	879	2	20	9	Y	18	155	1			20
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	899	2	4	9	Y	4	4	8			20

SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					11
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	29	1	52	2	Y	-0-					11
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					11
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					11
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-					11
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					11

JOHNSON 27 WELL #: 1027 RRCID -> 224059 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 20258 PERF.11346 - 13180

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	629	2	14	9	Y	13	1	8			32
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	561	2	14	9	Y	13	1	1	2	8	42
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	633	2	17	9	Y	15	2	8			55
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13	1	8			67
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	2	14	9	Y	13					80
*08	589	N	581	-0-	-8	-0-	567	2	14	9	Y	13	1	8			92

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	9	Y	2	1	1	1	8	38
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	Y	1	1	8			38
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					38
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					38
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			Y	-0-					38
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					38

HEFLEY, 36 WELL #: 2036 RRCID -> 225160 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13827 PERF.11438 - 13655

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751

03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	22	1	1391	2	N	22					105
							24	9									
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	32	1	1397	2	N	93	180	1			18
							102	9									
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	40	1	1410	2	N	24					42
							26	9									
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	2	N	65					107
							72	9									
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	18	1	1448	2	N	57					164
							63	9									
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	32	1	1465	2	N	17					181
							19	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 1324 RRCID -> 225375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 26 WELL #: 2026 RRCID -> 225516 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11550 - 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
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	400	1	1914	2	Y	37	42	1	3	8	16
							41	9									
04	2250	N	1562	-0-	-688	-0-	1541	2	21	9	Y	19	6	8			29
05	1984	N	1518	-0-	-466	-0-	1485	2	33	9	Y	30	44	1	4	8	11
06	2280	N	1747	-0-	-533	-0-	1733	2	14	9	Y	13	2	8			22
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1977	2	12	9	Y	11					33
*08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1850	2	15	9	Y	14	2	8			45

HEFLEY WELL #: 3348 RRCID -> 225538 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11413 - 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
03	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	22	1	1671	2	N	-0-					25
04	1710	N	1654	-0-	-56	-0-	32	1	1622	2	N	-0-					25
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	40	1	1708	2	N	63					88
							69	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	36	1	1604	2	N	17					105
							19	9									
07	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	25	1	1177	2	N	65					170
							72	9									
08	1829	N	1560	-0-	-269	-0-	32	1	1516	2	N	11					181
							12	9									

HEFLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 225864 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5386 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 27 RRCID -> 226015 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEEK, G. WELL #: 1254 RRCID -> 228416 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11232 - 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
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					85
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1171	2	96	9	Y	87					172
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					172
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					172
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1327	2	24	9	Y	22	177	1			17
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	179	1	2532	2	Y	-0-					-0-
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	175	1	2228	2	Y	-0-					-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	176	1	2281	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	117	1	2026	2	Y	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	101	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	1992	2	Y	47					47
							52	9									

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	614	2	32	9	N	29					91
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	729	2	133	9	N	121	180	1			32
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	11	1	480	2	N	-0-					32
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	16	1	582	2	N	-0-					32
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	14	1	543	2	N	47					79
							52	9									
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	14					93
							15	9									

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348

03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	382	1	963	2	Y	36	42	1	1	8	16
							40	9									
04	1470	X	981	-0-	-489	-0-	964	2	17	9	Y	15	2	8			29
05	1519	X	900	-0-	-619	-0-	869	2	31	9	Y	28	44	1	2	8	11
06	1350	N	834	-0-	-516	-0-	821	2	13	9	Y	12	1	8			22
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	989	2	12	9	Y	11					33
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	1	8			45

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	54	-0-	-3852	-0-	54	2			Y	-0-					12
04	2520	X	344	-0-	-2176	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	8			12
05	961	X	251	-0-	-710	-0-	2	1	245	2	Y	4	4	8			12
							4	9									
06	360	X	40	-0-	-320	-0-	37	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	12
07	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			Y	-0-					12
*08	3100	N	4410	-0-	1310	1310	4	1	4404	2	Y	2	1	1	1	8	12
							2	9									

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	589	2	24	9	Y	22	71	1			23
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	Y	5					28
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6	17	1			17
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	519	2	6	9	Y	5	8	1			14
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	Y	5					19
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5					24

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	Y	3					12
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	714	2	2	9	Y	2					14
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	722	2	2	9	Y	2	4	1			12
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	613	2	1	9	Y	1	2	1			11
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	603	2	2	9	Y	2					13
08	682	N	591	-0-	-91	-0-	589	2	2	9	Y	2					15

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 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
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	14	1	2040	2	N	-0-					77
04	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	32	1	1770	2	N	9					86
							10	9									
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	40	1	1868	2	N	19					105
							21	9									
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	32	1	1881	2	N	62					167
							68	9									
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	18	1	2193	2	N	11					178
							12	9									
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	32	1	2315	2	N	35					213
							39	9									

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	2	N	-0-					32
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	32	1	1166	2	N	32					64
							35	9									
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1109	2	N	59					123
							65	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	32	1	1152	2	N	31					154
							34	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	18	1	1216	2	N	34					188
							37	9									
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	32	1	1254	2	N	63	178	1			73
							69	9									

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	531	2	12	9	Y	11	36	1			12
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	Y	2					14
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	482	2	2	9	Y	2	8	1			8
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	466	2	3	9	Y	3	4	1			7
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	480	2	2	9	Y	2					9
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	Y	3					12

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					35
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					35
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					35
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					35
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					35
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 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
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	1	1	579	2	Y	6	2	1	4	8	143
							7	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2	2	8			143
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	2	1	200	2	Y	1	1	8			143
							1	9									
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1	1	8			143
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					143
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	8			143

VISE WELL #: 5 RRCID -> 233381 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11100 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					7
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					7
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					7
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					7
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			N	-0-					7
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					7

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10968 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 13576 PERF.11406 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	22	1	1601	2	Y	37					72
							41	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	8					80
							9	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	40	1	1492	2	Y	-0-					80
06	1620	N	1072	-0-	-548	-0-	32	1	973	2	Y	61					141
							67	9									
07	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	11	1	968	2	Y	29					170
							32	9									
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	32	1	1202	2	Y	29					199
							32	9									

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11400 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11440 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					12
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					12
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					12
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					12
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					12
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					12

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11408 - 13410

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566

03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	Y	3					15
04	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	1896	2	2	9	Y	2					17
05	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1896	2	3	9	Y	3	5	1			15
06	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1659	2	1	9	Y	1	2	1			14
07	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	1621	2	3	9	Y	3					17
08	1891	N	1607	-0-	-284	-0-	1605	2	2	9	Y	2					19

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					8
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			5
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11384 - 13424

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10968 - 13556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2385	2	6	9	Y	5					22
04	1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1549	2	3	9	Y	3					25
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1764	2	3	9	Y	3	7	1			21
06	1770 N	1390	-0-	-380	-0-	1386	2	4	9	Y	4	3	1			22
07	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	1298	2	3	9	Y	3					25
08	1767 N	1301	-0-	-466	-0-	1297	2	4	9	Y	4					29

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

03	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1108	2	13	9	N	12	4	1	8	8	132
04	1350 N	1104	-0-	-246	-0-	1100	2	4	9	N	4	4	8			132
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1043	2	34	9	N	31	3	8			160
06	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1017	2	17	9	N	15	3	8			172
07	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1048	2	22	9	N	20					192
08	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1038	2	10	9	N	9	3	8			198

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2026	2	4	9	Y	4					22
04	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1947	2	4	9	Y	4					26
05	2015 X	1986	-0-	-29	-0-	1982	2	4	9	Y	4	7	1			23
06	1830 X	1690	-0-	-140	-0-	1687	2	3	9	Y	3	4	1			22
07	1891 X	1680	-0-	-211	-0-	1676	2	4	9	Y	4					26
08	1891 N	1608	-0-	-283	-0-	1605	2	3	9	Y	3					29

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1761	2	3	9	Y	3					12
04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1638	2	2	9	Y	2					14
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	Y	1	4	1			11
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	2	2	9	Y	2	2	1			11
07	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2850	2	2	9	Y	2					13
*08	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2887	2	2	9	Y	2					15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2438	2	24	9	Y	22	71	1			23
04	2370	X	2134	-0-	-236	-0-	2128	2	6	9	Y	5					28
05	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	2257	2	7	9	Y	6	17	1			17
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	Y	5	8	1			14
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2334	2	6	9	Y	5					19
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2451	2	6	9	Y	5					24

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 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
03	651	N	427	-0-	-224	-0-	14	1	413	2	Y	-0-					32
04	600	N	316	-0-	-284	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					32
05	527	N	333	-0-	-194	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					32
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	14	1	360	2	Y	34					66
							37	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	570	2	Y	19					85
							21	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	Y	-0-					85

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1915	2	24	9	Y	22	4	1	8	8	52
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	8			52
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	Y	4	4	8			52
06	1890	N	1660	-0-	-230	-0-	1647	2	13	9	Y	12	29	1	4	8	31
07	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			Y	-0-					31
08	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1705	2	4	9	Y	4	4	8			31

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7619	2	9	9	Y	8	8	8			100
04	6990	X	6917	-0-	-73	-0-	6888	2	29	9	Y	26	26	8			100
05	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	6515	2	42	9	Y	38	38	8			100
06	6600	X	5935	-0-	-665	-0-	5782	2	153	9	Y	139	205	1	16	8	18
07	6820	X	6236	-0-	-584	-0-	7	1	6216	2	Y	12	12	1			18
							13	9									
08	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	5553	2	35	9	Y	32	16	1	16	8	18

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISE WELL #: 6 RRCID -> 245610 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11046 - 12829

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362

03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	22 1 19 9	1804 2	N	17					129
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	32 1 63 9	1674 2	N	57	169	1			17
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	40 1	1737 2	N	-0-					17
06	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	32 1 30 9	1656 2	N	27					44
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	25 1 36 9	1893 2	N	33					77
*08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	32 1 12 9	1894 2	N	11					88

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150

03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1830 2	13 9	Y	12	1 1	2 8			24
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1479 2	1 9	Y	1	1 8				24
05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1939 2	1 9	Y	1	1 8				24
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2065 2	13 9	Y	12	30 1	1 8			5
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		Y	-0-					5
*08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		Y	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	447	2	32	9	N	29					146
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	400	2	89	9	N	81	178	1			49
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	154	2	42	9	N	38					87
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	2	1	394	2	N	27					114
							30	9									
07	496	N	315	-0-	-181	-0-	301	2	14	9	N	13					127
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	194	2	31	9	N	28					155

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657

03	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7867	2	64	9	N	58					101
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7434	2	62	9	N	56					157
05	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7643	2	43	9	N	39	180	1			16
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	10	1	7327	2	N	4					20
							4	9									
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7455	2	129	9	N	117					137
*08	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6982	2	66	9	N	60					197

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664

03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	2	6	9	Y	5	2	1	4	8	216
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2023	2	3	9	Y	3	3	8			216
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1996	2	4	9	Y	4	3	8			217
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1851	2	3	9	Y	3	3	8			217
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1892	2	18	9	Y	16					233
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1733	2	51	9	Y	46	2	8			277

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588

03	713	N	678	-0-	-35	-0-	674	2	4	9	Y	4					45
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					45
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					45
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	602	2	3	9	Y	3	20	1			28
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					28
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2203	-0-	-556	-0-	2203	2			Y	-0-					35
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-	3	1			32
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-	18	1			14
06	2100	N	1986	-0-	-114	-0-	1986	2			Y	-0-	9	1			5
07	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			Y	-0-					5
08	2170	N	1844	-0-	-326	-0-	1842	2	2	9	Y	2					7

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1549	-0-	-528	-0-	1521	2	28	9	Y	25					240
04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2542	2	11	9	Y	10	180	1			70
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					70
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					70
07	1829	N	22	-0-	-1807	-0-	22	2			Y	-0-					70
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					70

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	287	-0-	-54	-0-	274	2	13	9	Y	12					127
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	317	2	14	9	Y	13					140
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	266	2	17	9	Y	15					155
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	Y	10					165
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					165
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	Y	5					170

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2235	-0-	-865	-0-	2229	2	6	9	Y	5					100
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3502	2	46	9	Y	42					142
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3065	2	37	9	Y	34	1	8			175
06	2730	X	2006	-0-	-724	-0-	1964	2	42	9	Y	38					213
07	2821	X	443	-0-	-2378	-0-	415	2	28	9	Y	25	160	1			78
08	2821	X	1500	-0-	-1321	-0-	1490	2	10	9	Y	9					87

LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5160	2	248	9	Y	225	173	1	2	8	114
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5233	2	224	9	Y	204	175	1	1	8	142
05	4433	X	1285	-0-	-3148	-0-	1238	2	47	9	Y	43	3	8			182
06	5160	X	1488	-0-	-3672	-0-	1488	2			Y	-0-					182
07	5332	X	4240	-0-	-1092	-0-	4078	2	162	9	Y	147	178	1	2	8	149
08	5332	X	4254	-0-	-1078	-0-	4107	2	147	9	Y	134	168	1	3	8	112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	5954	-0-	-1703	-0-	5753	2	201	9	Y	183	178	1	5	8	128
04	7410	X	4852	-0-	-2558	-0-	4850	2	2	9	Y	2	2	8			128
05	7533	X	6471	-0-	-1062	-0-	6469	2	2	9	Y	2	2	8			128
06	6690	X	6403	-0-	-287	-0-	6204	2	199	9	Y	181	179	1	2	8	128
07	6913	X	6372	-0-	-541	-0-	6275	2	97	9	Y	88	88	1			128
08	6479	X	4673	-0-	-1806	-0-	4672	2	1	9	Y	1	1	8			128

GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	4	1	364	2	Y	-0-					9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	2	Y	-0-					9
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					9
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					9
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					9

BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	586	1	13528	2	Y	20	3	1	7	8	105
							22	9									
04	12090	X	9511	-0-	-2579	-0-	474	1	8987	2	Y	45	4	8			146
							50	9									
05	10726	X	9053	-0-	-1673	-0-	496	1	8553	2	Y	4	4	8			146
							4	9									
06	9780	X	8847	-0-	-933	-0-	479	1	8364	2	Y	4	4	8			146
							4	9									
07	10106	X	8917	-0-	-1189	-0-	496	1	8421	2	Y	-0-					146
08	10106	X	9148	-0-	-958	-0-	494	1	8648	2	Y	5	5	8			146
							6	9									

RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 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
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	775	1	1421	2	N	86	2	8			278
							95	9									
04	2100	X	2060	-0-	-40	-0-	749	1	1230	2	N	74	167	1	1	8	184
							81	9									
05	2108	X	873	-0-	-1235	-0-	775	1	98	9	N	89	169	1	3	8	101
06	2220	N	790	-0-	-1430	-0-	740	1	50	9	N	45	2	8			144
07	2139	N	858	-0-	-1281	-0-	760	1	98	9	N	89	2	8			231
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	775	1	63	9	N	57	3	8			285

VISE WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 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
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	248	1	5886	2	N	52	1	1	1	8	237
							57	9									
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	236	1	5493	2	N	50	183	1	1	8	103
							55	9									
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	247	1	5574	2	N	43	1	8			145
							47	9									
06	5250	X	5238	-0-	-12	-0-	234	1	4963	2	N	37					182
							41	9									
07	5425	X	5377	-0-	-48	-0-	248	1	5104	2	N	23					205
							25	9									
08	5425	X	4765	-0-	-660	-0-	248	1	4506	2	N	10	164	1			51
							11	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	15306	-0-	-783	-0-	1426	1	13580	2	Y	273	356	1	57	8	252
							300	9									
04	15570	X	13845	-0-	-1725	-0-	1290	1	12327	2	Y	207	176	1	30	8	253
							228	9									
05	15314	X	13696	-0-	-1618	-0-	1303	1	12121	2	Y	247	179	1	64	8	257
							272	9									
06	12930	X	11805	-0-	-1125	-0-	1204	1	10499	2	Y	93	43	8			307
							102	9									
07	13361	X	11542	-0-	-1819	-0-	1380	1	9957	2	Y	186	178	1	51	8	264
							205	9									
08	13361	X	11303	-0-	-2058	-0-	1403	1	9695	2	Y	186	76	8			374
							205	9									

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	1693	-0-	-2244	-0-	324	1	1368	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
04	3960	X	1735	-0-	-2225	-0-	233	1	1501	2	Y	1	1	8			107
							1	9									
05	4092	X	983	-0-	-3109	-0-	153	1	830	2	Y	-0-					107
06	2550	X	744	-0-	-1806	-0-	8	1	736	2	Y	-0-					107
07	2635	X	533	-0-	-2102	-0-	16	1	517	2	Y	-0-					107
*08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	248	1	4996	2	Y	-0-					107

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	6367	-0-	-1569	-0-	90	1	6226	2	Y	46	1	1	2	8	152
							51	9									
04	7650	X	7105	-0-	-545	-0-	6978	2	127	9	Y	115	179	1	1	8	87
05	7905	X	6933	-0-	-972	-0-	6852	2	81	9	Y	74	2	8			159
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6357	2	61	9	Y	55	179	1	3	8	32
07	6324	X	6216	-0-	-108	-0-	6166	2	50	9	Y	45					77
08	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	5798	2	88	9	Y	80	2	8			155

MEADOWS 5 WELL #: 29H RRCID -> 262853 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11253 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	869	1	9056	2	Y	182	196	1	40	8	28
							200	9									
04	8580	X	7634	-0-	-946	-0-	748	1	6802	2	Y	76	22	8			82
							84	9									
05	8556	X	7383	-0-	-1173	-0-	775	1	6514	2	Y	85	22	8			145
							94	9									
06	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	747	1	6855	2	Y	97	177	1	22	8	43
							107	9									
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	769	1	7182	2	Y	79					122
							87	9									
08	7719	X	7440	-0-	-279	-0-	773	1	6597	2	Y	64	24	8			162
							70	9									

BUFFALO WALLOW SWD 3 WELL #: 1 RRCID -> 263322 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4742 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 WELL #: 5SL RRCID -> 263514 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11600 - 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
03	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1136	1	11858	2	Y	219	177	1	12	8	261
							241	9									
04	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	5100	1	10727	2	Y	200	177	1	30	8	254
							220	9									
05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	4675	1	10982	2	Y	175	169	1	21	8	239
							193	9									
06	T. A.		10543	-0-	10543	10543	10379	2	164	9	Y	149	178	1	10	8	200
*07	T. A.		9869	-0-	9869	20412	9725	2	144	9	Y	131					331
*08	T. A.		9026	-0-	9026	29438	8870	2	156	9	Y	142	170	1	11	8	292

BROWN 6 WELL #: 4H RRCID -> 264081 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11718 - 15953

03	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7664	2	472	9	Y	429	520	1	3	8	154
04	6900	X	5669	-0-	-1231	-0-	5317	2	352	9	Y	320	350	1	4	8	120
05	7130	X	5427	-0-	-1703	-0-	5094	2	333	9	Y	303	346	1	2	8	75
06	7530	X	4600	-0-	-2930	-0-	4356	2	244	9	Y	222	162	1	1	8	134
07	7781	X	4296	-0-	-3485	-0-	4144	2	152	9	Y	138	175	1			97
08	7781	X	4221	-0-	-3560	-0-	4085	2	136	9	Y	124	1	8			220

VISE WELL #: 9H RRCID -> 264478 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11500 - 16300

03	11346	X	8847	-0-	-2499	-0-	8763	2	84	9	N	76	1	1	1	8	279
04	10980	X	10364	-0-	-616	-0-	10257	2	107	9	N	97	181	1	1	8	194
05	10416	X	10177	-0-	-239	-0-	10065	2	112	9	N	102	1	8			295
06	9300	X	8913	-0-	-387	-0-	8730	2	183	9	N	166	367	1	1	8	93
07	10695	X	8209	-0-	-2486	-0-	8139	2	70	9	N	64					157
08	10695	X	8430	-0-	-2265	-0-	8362	2	68	9	N	62	1	8			218

GLISAN STEEN WELL #: 3013H RRCID -> 264653 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11867 PERF.12058 - 16186

03	2759	X	2379	-0-	-380	-0-	331	1	2039	2	Y	8	2	8			12
							9	9									
04	2670	X	1839	-0-	-831	-0-	159	1	1677	2	Y	3	3	8			12
							3	9									
05	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	226	1	1723	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	216	1	1421	2	Y	-0-					12
07	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	136	1	1664	2	Y	-0-					12
08	1891	N	1502	-0-	-389	-0-	141	1	1361	2	Y	-0-					12

BROWN 6 WELL #: 3H RRCID -> 265220 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11680 - 15949

03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8568	2	334	9	Y	304	180	1	1	8	247
04	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10223	2	381	9	Y	346	354	1	8	8	231
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10350	2	337	9	Y	306	350	1	8	8	179
06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10176	2	288	9	Y	262	343	1	4	8	94
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10270	2	272	9	Y	247	179	1			162
*08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11001	2	284	9	Y	258	360	1	3	8	57

HEFLEY 13 WELL #: 8H RRCID -> 265716 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11168 - 15398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	1	8	40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	1	1	9	Y	1					41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	7417	-0-	-2007	-0-	442	1	6811	2	Y	149	177	1	8	8	177
							164	9									
04	11520	X	7893	-0-	-3627	-0-	7626	2	267	9	Y	243	328	1	15	8	77
05	11904	X	7584	-0-	-4320	-0-	7419	2	165	9	Y	150	10	8			217
06	10080	X	7099	-0-	-2981	-0-	6956	2	143	9	Y	130	172	1	5	8	170
*07	8649	X	6642	-0-	-2007	-0-	6529	2	113	9	Y	103	180	1			93
*08	8153	X	7050	-0-	-1103	-0-	6925	2	125	9	Y	114	168	1	6	8	33

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 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
03	17546	X	16151	-0-	-1395	-0-	145	1	15883	2	Y	112	52	8			138
							123	9									
04	16980	X	15889	-0-	-1091	-0-	150	1	15616	2	Y	112	47	8			203
							123	9									
05	16957	X	16212	-0-	-745	-0-	155	1	15935	2	Y	111	177	1	52	8	85
							122	9									
06	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	68	1	15187	2	Y	60					145
							66	9									
07	15717	X	15502	-0-	-215	-0-	15436	2	66	9	Y	60					205
08	15717	X	15317	-0-	-400	-0-	15259	2	58	9	Y	53	181	1			77

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	155	1	4786	2	Y	338	348	1	2	8	172
							372	9									
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4030	2	Y	335	351	1	1	8	155
							369	9									
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	155	1	4434	2	Y	344	356	1	6	8	137
							378	9									
06	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	150	1	3588	2	Y	266	360	1	3	8	40
							293	9									
07	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	155	1	3642	2	Y	252	178	1	2	8	112
							277	9									
08	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	155	1	3009	2	Y	173	168	1	2	8	115
							190	9									

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4898	2	86	9	Y	78	182	1	1	8	95
04	4800	X	4755	-0-	-45	-0-	4638	2	117	9	Y	106	1	8			200
05	4960	X	4675	-0-	-285	-0-	4584	2	91	9	Y	83	178	1	1	8	104
06	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4476	2	84	9	Y	76					180
07	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4555	2	67	9	Y	61	179	1			62
*08	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4628	2	89	9	Y	81	1	8			142

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8091	X	6799	-0-	-1292	-0-	6696	2	103	9	Y	94					127
04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7934	2	152	9	Y	138	182	1			83
05	7905	X	7837	-0-	-68	-0-	7714	2	123	9	Y	112	171	1	1	8	23
06	6900	X	6490	-0-	-410	-0-	6429	2	61	9	Y	55	1	8			77
07	7130	X	6912	-0-	-218	-0-	6805	2	107	9	Y	97	1	8			173
*08	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7870	2	113	9	Y	103	180	1	1	8	95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 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
03	13206	X	11916	-0-	-1290	-0-	1045	1	10707	2	Y	149	175	1			200
							164	9									
04	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1042	1	10956	2	Y	143	184	1			159
							157	9									
05	12214	X	11302	-0-	-912	-0-	155	1	10941	2	Y	187	176	1			170
							206	9									
06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	786	1	11589	2	Y	129	175	1			124
							142	9									
07	12555	X	9546	-0-	-3009	-0-	155	1	9230	2	Y	146	182	1			88
							161	9									
*08	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	804	1	11875	2	Y	185	176	1			97
							204	9									

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	17	1	7122	2	Y	72					153
							79	9									
04	7290	X	5729	-0-	-1561	-0-	16	1	5544	2	Y	154	180	1			127
							169	9									
05	7595	X	6526	-0-	-1069	-0-	17	1	6407	2	Y	93					220
							102	9									
06	6840	X	6530	-0-	-310	-0-	17	1	6392	2	Y	110	177	1			153
							121	9									
07	7068	X	6784	-0-	-284	-0-	17	1	6684	2	Y	75	177	1			51
							83	9									
08	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	17	1	6099	2	Y	141					192
							155	9									

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20243	X	16379	-0-	-3864	-0-	17	1	16124	2	Y	216	365	1			89
							238	9									
04	19590	X	16506	-0-	-3084	-0-	17	1	16281	2	Y	189	182	1			96
							208	9									
05	18724	X	16766	-0-	-1958	-0-	17	1	16527	2	Y	202	174	1			124
							222	9									
06	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	17	1	15896	2	Y	174	170	1			128
							191	9									
07	16585	X	16308	-0-	-277	-0-	17	1	16118	2	Y	157	178	1			107
							173	9									
08	16585	X	16519	-0-	-66	-0-	17	1	16326	2	Y	160	169	1			98
							176	9									

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	155	1	9155	2	Y	71	1	8			130
							78	9									
04	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	150	1	8741	2	Y	101	173	1	3	8	55
							111	9									
05	9455	X	8808	-0-	-647	-0-	155	1	8563	2	Y	82	2	8			135
							90	9									
06	8610	X	8435	-0-	-175	-0-	150	1	8212	2	Y	66	170	1	1	8	30
							73	9									
07	8897	X	8490	-0-	-407	-0-	155	1	8228	2	Y	97					127
							107	9									
08	8897	X	8115	-0-	-782	-0-	155	1	7832	2	Y	116	177	1	1	8	65
							128	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 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
03	10695	X	10238	-0-	-457	-0-	1063 336	1 9	8839	2	N	305	359	1	16	8	132
04	10350	X	9888	-0-	-462	-0-	1024 351	1 9	8513	2	N	319	364	1	35	8	52
05	10323	X	10234	-0-	-89	-0-	1060 347	1 9	8827	2	N	315	180	1	26	8	161
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	1020 244	1 9	8784	2	N	222	153	1	13	8	217
07	10261	X	10227	-0-	-34	-0-	1060 307	1 9	8860	2	N	279	367	1			129
08	10230	X	10165	-0-	-65	-0-	1031 304	1 9	8830	2	N	276	176	1	15	8	214

LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

03	12617	X	3156	-0-	-9461	-0-	3016	1	140	9	Y	127	119	8			124
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	61	59	8			126
05	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-					126
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					126
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					126
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					126

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1099	2	9	9	N	8					20
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	939	2	4	9	N	4					24
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5	14	1			15
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	2	4	9	N	4	7	1			12
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	1					13
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	812	2	1	9	N	1					14

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

03	3720	X	2852	-0-	-868	-0-	2761	2	91	9	N	83	175	1			44
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4268	2	193	9	N	175	179	1	1	8	39
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4215	2	177	9	N	161	173	1	1	8	26
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3937	2	166	9	N	151	1	8			176
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	3966	2	161	9	N	146	180	1			142
08	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	3538	2	144	9	N	131	170	1	1	8	102

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	5733	-0-	-1056	-0-	975	1	4585	2	N	157	175	1	11	8	137
							173	9									
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	982	1	5324	2	N	242	182	1	21	8	176
							266	9									
05	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1051	1	6433	2	N	203	339	1	18	8	22
							223	9									
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	1008	1	7671	2	N	226	175	1	11	8	62
							249	9									
07	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	1054	1	5580	2	N	153	176	1			39
							168	9									
08	7719	X	6059	-0-	-1660	-0-	982	1	4871	2	N	187	12	8			214
							206	9									

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	3326	-0-	-3246	-0-	420	1	2828	2	Y	71	4	8			133
							78	9									
04	6360	X	3039	-0-	-3321	-0-	2987	2	52	9	Y	47	8	8			172
05	6572	X	3560	-0-	-3012	-0-	3521	2	39	9	Y	35	6	8			201
06	3960	X	3415	-0-	-545	-0-	3378	2	37	9	Y	34	170	1	3	8	62
*07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3405	2	40	9	Y	36					98
*08	3565	X	3145	-0-	-420	-0-	3099	2	46	9	Y	42	3	8			137

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	750	1	2905	2	N	137	173	1	9	8	152
							151	9									
04	4800	X	3592	-0-	-1208	-0-	720	1	2726	2	N	133	174	1	16	8	95
							146	9									
05	4960	X	3745	-0-	-1215	-0-	718	1	2894	2	N	121	11	8			205
							133	9									
06	4800	X	4323	-0-	-477	-0-	750	1	3413	2	N	145	160	1	5	8	185
							160	9									
07	4309	X	3102	-0-	-1207	-0-	725	1	2247	2	N	118	178	1			125
							130	9									
08	3813	X	3073	-0-	-740	-0-	750	1	2217	2	N	96	7	8			214
							106	9									

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942

03	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	1581	1	8106	2	N	324	338	1	16	8	229
							356	9									
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	1476	1	6067	2	N	320	358	1	28	8	163
							352	9									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	1478	1	4846	2	N	286	185	1	20	8	244
							315	9									
06	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	1530	1	5859	2	N	268	353	1	10	8	149
							295	9									
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	1581	1	4541	2	N	236	345	1			40
							260	9									
*08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	1577	1	4325	2	N	266	183	1	11	8	112
							293	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551

03	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	787	1	6291	2	N	154	170	1	9	8	160
							169	9									
04	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5939	2	136	9	N	124	179	1	18	8	87
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6284	2	127	9	N	115	13	8			189
06	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5941	2	110	9	N	100	174	1	6	8	109
*07	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6304	2	119	9	N	108	178	1			39
*08	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	5923	2	116	9	N	105	7	8			137

MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062

03	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	1335	1	12227	2	Y	228	210	1	58	8	178
							251	9									
04	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	1272	1	11233	2	Y	196	166	1	27	8	181
							216	9									
05	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	1314	1	10896	2	Y	172	175	1	23	8	155
							189	9									
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	1121	1	10218	2	Y	267	181	1	22	8	219
							294	9									
07	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	1061	1	10120	2	Y	162	153	1			228
							178	9									
*08	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	1050	1	9444	2	Y	170	181	1	19	8	198
							187	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	674 261	1 9	7181	2	N	237	181	1	20	8	440
04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6661	2	292	9	N	265	357	1	43	8	305
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6049	2	277	9	N	252	350	1	30	8	177
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4548	2	228	9	N	207	14	8			370
*07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6128	2	198	9	N	180	355	1			195
*08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6930	2	195	9	N	177	171	1	14	8	187

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1966	-0-	-638	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2139	-0-	-351	-0-	43	1	2096	2	Y	-0-					-0-
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	50	1	2548	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3351	-0-	351	351	43	1	3308	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	1469	-0-	-732	-0-	26	1	1443	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	1590	-0-	-1014	-0-	43	1	1547	2	Y	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 33SL RRCID -> 276719 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11906 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1562 237	1 9	7890	2	Y	215	178	1			277
04	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	1604 231	1 9	6580	2	Y	210	181	1			306
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1425 310	1 9	4467	2	Y	282	356	1			232
06	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1469 205	1 9	4943	2	Y	186	178	1			240
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	1406 213	1 9	6914	2	Y	194	178	1			256
*08	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	1654 179	1 9	4756	2	Y	163	182	1			237

HEFLEY 47 SL WELL #: 35H RRCID -> 276816 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 19 WELL #: 5H RRCID -> 278377 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	759	1	8608	2	N	149	179	1			173
							164	9									
04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	726	1	10996	2	N	187	178	1			182
							206	9									
05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	722	1	11600	2	N	176	182	1			176
							194	9									
06	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	684	1	10355	2	N	165	183	1			158
							182	9									
07	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	745	1	11107	2	N	148	184	1			122
							163	9									
08	7750	X	4941	-0-	-2809	-0-	735	1	4133	2	N	66					188
							73	9									

PARNELL 7 WELL #: 5H RRCID -> 279578 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	248	1	11641	2	N	107	192	1			107
							118	9									
04	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	240	1	10554	2	N	120					227
							132	9									
05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	248	1	10434	2	N	57	180	1			104
							63	9									
06	11281	X	11281	-0-	-0-	-0-	240	1	10950	2	N	83					187
							91	9									
07	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	248	1	11091	2	N	77					264
							85	9									
*08	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	248	1	10219	2	N	48	180	1			132
							53	9									

PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1550	1	4631	2	N	69	192	1			229
							76	9									
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1405	1	1938	2	N	97					326
							107	9									
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	1356	1	1663	2	N	42					368
							46	9									
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	1481	1	1834	2	N	69	187	1			250
							76	9									
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	1454	1	1726	2	N	73					323
							80	9									
*08	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	1546	1	4286	2	N	120	161	1			282
							132	9									

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	109	1	16414	2	N	193	168	1			170
							212	9									
04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	110	1	10778	2	N	99	174	1			95
							109	9									
05	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	98	1	23341	2	N	70					165
							77	9									
06	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	133	1	29667	2	N	2					167
							2	9									
*07	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	142	1	18836	2	N	-0-					167
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3974	2	54	9	N	49					157
04	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3411	2	108	9	N	98	192	1			63
05	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3326	2	52	9	N	47					110
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4694	2	28	9	N	25					135
07	4030	X	2230	-0-	-1800	-0-	2163	2	67	9	N	61	196	1			-0-
08	4030	X	137	-0-	-3893	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 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
03	32922	X	28862	-0-	-4060	-0-	1261	1	26525	2	N	978	981	1	128	8	106
							1076	9									
04	31500	X	28072	-0-	-3428	-0-	1243	1	25870	2	N	872	718	1	59	8	201
							959	9									
05	32550	X	24388	-0-	-8162	-0-	1286	1	22431	2	N	610	541	1	55	8	215
							671	9									
06	49446	X	49446	-0-	-0-	-0-	1247	1	47415	2	N	713	736	1	38	8	154
							784	9									
07	53109	X	53109	-0-	-0-	-0-	1293	1	51091	2	N	659	712	1			101
							725	9									
*08	33089	X	33089	-0-	-0-	-0-	1293	1	31002	2	N	722	693	1	52	8	78
							794	9									

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89497	X	73694	-0-	-15803	-0-	260	1	72520	2	N	831	903	1	79	8	139
							914	9									
04	82590	X	67346	-0-	-15244	-0-	252	1	66155	2	N	854	727	1	129	8	137
							939	9									
05	85343	X	67231	-0-	-18112	-0-	260	1	66065	2	N	824	716	1	97	8	148
							906	9									
06	82590	X	59361	-0-	-23229	-0-	252	1	58320	2	N	717	712	1	50	8	103
							789	9									
07	75237	X	59211	-0-	-16026	-0-	260	1	58270	2	N	619	544	1			178
							681	9									
08	73687	X	62418	-0-	-11269	-0-	260	1	61336	2	N	747	542	1	49	8	334
							822	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42505	X	42505	-0-	-0-	-0-	445	1	41179	2	N	801	722	1			381
							881	9									
04	38584	X	38584	-0-	-0-	-0-	420	1	37447	2	N	652	716	1			317
							717	9									
05	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	434	1	37066	2	N	637	699	1			255
							701	9									
06	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	431	1	33298	2	N	565	541	1			279
							622	9									
07	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	438	1	31004	2	N	586	533	1			332
							645	9									
*08	127577	X	127577	-0-	-0-	-0-	445	1	126451	2	N	619	710	1			241
							681	9									

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 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
03	29264	X	21550	-0-	-7714	-0-	445	1	20775	2	N	300	180	1			193
							330	9									
04	23940	X	20085	-0-	-3855	-0-	420	1	19356	2	N	281	366	1			108
							309	9									
05	22568	X	20311	-0-	-2257	-0-	434	1	19566	2	N	283	168	1			223
							311	9									
06	20850	X	20101	-0-	-749	-0-	420	1	19443	2	N	216	338	1			101
							238	9									
07	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	445	1	22596	2	N	219	178	1			142
							241	9									
*08	71353	X	71353	-0-	-0-	-0-	445	1	70680	2	N	207	177	1			172
							228	9									

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 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
03	3131	X	207	-0-	-2924	-0-	201	1	6	9	N	5					232
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					232
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					232
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					232
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					232
*08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					232

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87792	X	68182	-0-	-19610	-0-	67577	2	605	9	N	550	533	1			297
04	84960	X	57495	-0-	-27465	-0-	57161	2	334	9	N	304	359	1			242
05	77655	X	46737	-0-	-30918	-0-	46535	2	202	9	N	184	176	1			250
06	68340	X	40	-0-	-68300	-0-	40	2			N	-0-					250
07	68169	X	-0-	-0-	-68169	-0-					N	-0-					250
08	68169	X	10988	-0-	-57181	-0-	10979	2	9	9	N	8					258

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4066	-0-	-429	-0-	3920	3	146	9	N	133					228
04	4170	X	3870	-0-	-300	-0-	3803	3	67	9	N	61	191	1			98
05	4309	X	4284	-0-	-25	-0-	4205	3	79	9	N	72					170
06	4110	X	3879	-0-	-231	-0-	3813	3	66	9	N	60	188	1			42
*07	4061	X	3523	-0-	-538	-0-	3450	3	73	9	N	66					108
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					108

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 209985 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 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
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5636	3	46	9	N	42					204
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5408	3	42	9	N	38	190	1			52
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5328	3	52	9	N	47					99
06	5310	X	4483	-0-	-827	-0-	4443	3	40	9	N	36					135
07	5487	X	1664	-0-	-3823	-0-	1664	3			N	-0-					135
*08	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6766	3	76	9	N	69					204

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 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
03	620	X	327	-0-	-293	-0-	327	3			N	-0-					50
04	600	X	333	-0-	-267	-0-	333	3			N	-0-					50
05	496	X	321	-0-	-175	-0-	321	3			N	-0-					50
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	N	-0-					50
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	544	1	396	3	N	-0-					50
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16368	X	15461	-0-	-907	-0-	15201	3	260	9	N	236	393	1			277
04	15840	X	13046	-0-	-2794	-0-	12867	3	179	9	N	163	193	1			247
05	16275	X	13861	-0-	-2414	-0-	13696	3	165	9	N	150	183	1			214
06	15750	X	12779	-0-	-2971	-0-	12618	3	161	9	N	146	180	1			180
07	15469	X	13350	-0-	-2119	-0-	13187	3	163	9	N	148	199	1			129
08	15469	X	15137	-0-	-332	-0-	14972	3	165	9	N	150					279

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					47
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					47
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					47
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					47
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MEEK WELL #: 1238 RRCID -> 212665 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHIER WELL #: 2234 RRCID -> 216821 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 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
03	6665	X	5691	-0-	-974	-0-	5561	3	130	9	N	118	192	1			232
04	6450	X	5351	-0-	-1099	-0-	5262	3	89	9	N	81	196	1			117
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5921	3	94	9	N	85	130	1			72
06	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	4862	3	52	9	N	47					119
07	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	5541	3	152	9	N	138					257
08	6014	X	4473	-0-	-1541	-0-	4409	3	64	9	N	58	277	1			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HAYABUSA ENERGY USA, LLC //CONT.// 368327
HEFLEY WELL #: 9002H RRCID -> 266242 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 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
03	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	4046	3	85	9	N	77	195	1			102
04	4260	X	2515	-0-	-1745	-0-	2498	3	17	9	N	15					117
05	3658	X	2234	-0-	-1424	-0-	2209	3	25	9	N	23	58	1			82
06	3990	X	2075	-0-	-1915	-0-	2053	3	22	9	N	20					102
07	4123	X	2000	-0-	-2123	-0-	1976	3	24	9	N	22					124
08	4123	X	1618	-0-	-2505	-0-	1582	3	36	9	N	33	82	1			75

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PRATER WELL #: 3 RRCID -> 220359 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11088 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					143
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-					143
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	-0-					143
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	-0-					143
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-					143
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	2	N	-0-					143

PRATER WELL #: 4H RRCID -> 254494 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11512 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	231	-0-	-265	-0-	17	1	214	2	N	-0-					59
04	390	N	134	-0-	-256	-0-	14	1	120	2	N	-0-					59
05	279	N	101	-0-	-178	-0-	15	1	86	2	N	-0-					59
06	210	N	32	-0-	-178	-0-	9	1	23	2	N	-0-					59
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	N	-0-					59
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	5	1	16	2	N	-0-					59

HOOVER "52" WELL #: 521H RRCID -> 263237 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11238 - 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
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	31	1	931	2	N	30					154
							33	9									
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	30	1	879	2	N	10					164
							11	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	5					169
							6	9									
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	30	1	840	2	N	17					186
							19	9									
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	31	1	837	2	N	5					191
							6	9									
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	31	1	757	2	N	23					214
							25	9									

PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1689	-0-	-202	-0-	30	1	1629	2	N	27					157
							30	9									
04	1800	N	1578	-0-	-222	-0-	30	1	1520	2	N	25					182
							28	9									
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	31	1	1524	2	N	23					205
							25	9									
06	1620	N	1482	-0-	-138	-0-	30	1	1432	2	N	18					223
							20	9									
07	1643	N	1466	-0-	-177	-0-	31	1	1414	2	N	19					242
							21	9									
08	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	30	1	1367	2	N	7					249
							8	9									

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 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
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	987	2	N	22					162
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	27 39	1 9	1058	2	N	35					197
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	31 35	1 9	1206	2	N	32					229
06	1020	N	362	-0-	-658	-0-	20 6	1 9	336	2	N	5					234
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					234
08	1271	N	694	-0-	-577	-0-	15	1	679	2	N	-0-					234

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	31 114	1 9	4255	2	N	104	189	1			153
04	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	30 101	1 9	3840	2	N	92					245
05	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	31 101	1 9	3885	2	N	92	189	1			148
06	4260	X	3826	-0-	-434	-0-	30 94	1 9	3702	2	N	85					233
07	4402	X	3916	-0-	-486	-0-	31 91	1 9	3794	2	N	83					316
08	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	31 89	1 9	3782	2	N	81	194	1			203

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048 RRCID -> 151922 COMPL. DATE 10/02/1994 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	1	5			64
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					64
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					64
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 2 RRCID -> 185049 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957

03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1630	2	2	9	N	2					171
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					171
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1532	2	15	9	N	14					185
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	2	5			183
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

BARKER WELL #: 3053 RRCID -> 190642 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669

03	733	X	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	Y	4					38
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	15	1			28
05	1178	X	419	-0-	-759	-0-	418	2	1	9	Y	1					29
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

WALSER WELL #: 1 RRCID -> 196515 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					128
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					128
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	Y	11	121	1			18
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 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
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					1
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					1
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					1
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					1
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					3
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 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
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	825	2	8	9	Y	7					22
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	Y	5					27
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	708	2	85	9	Y	77	67	1			37
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

VISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					32
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					32
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					32
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-	9	1	1	5	22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	134	2	33	9	N	30					110
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	2	20	9	N	18					128
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1272	2	43	9	N	39					167
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	529	2	42	9	N	38					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					133
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	86	1			47
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					47
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2					49
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					49

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 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
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					61
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					61
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					61
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6454	2	152	9	Y	138	134	1			136
04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7192	2	160	9	Y	145	127	1			154
05	7657	X	7604	-0-	-53	-0-	7476	2	128	9	Y	116	141	1			129
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6051	2	79	9	Y	72	141	1			60
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					60

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1T RRCID -> 205071 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

VISE, JOHN C. WELL #: 7052 RRCID -> 207646 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					78
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					78
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					78
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BARKER WELL #: 1253 RRCID -> 208371 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 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
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	Y	8					113
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	465	2	9	9	Y	8					121
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	Y	4					125
06	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-	90	1			35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					35

BARKER WELL #: 8053 RRCID -> 208372 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 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
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					14
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-	14	1			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 RRCID -> 208373 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					22
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					22
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					22
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					22
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051 RRCID -> 208374 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048 RRCID -> 209147 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048 RRCID -> 209148 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARKER WELL #: 1153 RRCID -> 209150 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089

03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		Y	-0-			115
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			115
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			115
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			115
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			115
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			115

PEAK-BOURASSA WELL #: 207 RRCID -> 209151 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			193
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			193
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			193

VISE, JOHN C WELL #: 5052 RRCID -> 209154 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 13667 PERF.11483 - 13588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11049 - 12843

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11030 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

VISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12300 - 13515

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				63
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-				63
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				63
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-				63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

VISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13707 PERF.11326 - 13516

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				51

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13878 PERF.11470 - 13537

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				158
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				158
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	299	2	144	9	Y	131	168	1		121
06	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-				121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT				121
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT				121

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11197 - 13526

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-				-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT				-0-

WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10950 - 12508

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HELTON WELL #: 3060 RRCID -> 211393 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11190 - 13658

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 4060 RRCID -> 211394 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10886 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152 RRCID -> 211509 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11431 - 13340

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 2029 RRCID -> 211584 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11091 - 12225

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1252 RRCID -> 211636 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11413 - 13389

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-	1	5			13
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					13
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	185					Y	NO RPT					13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	185					Y	NO RPT					13

BARKER WELL #: 7053 RRCID -> 211804 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11301 - 12112

03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 47 WELL #: 2047 RRCID -> 211811 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12821 PERF.10935 - 12601

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					100
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					100
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					100
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

VISE, JOHN C. WELL #: 1352 RRCID -> 211812 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11378 - 13514

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1452 RRCID -> 211813 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11451 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					57
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					57
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					57
06	DLQ G-10		1935	-0-	1935	1935	1935	2			Y	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1935					Y	NO RPT					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1935					Y	NO RPT					57

VISE, JOHN C. WELL #: 2052 A RRCID -> 211814 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11314 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	138	2	11	9	Y	10					127
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	415	2	30	9	Y	27					154
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					154
06	DLQ G-10		281	-0-	281	281	235	2	46	9	Y	42					196
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					196
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					196

WALSER WELL #: 1230 RRCID -> 211815 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 3030 RRCID -> 211816 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 4029 RRCID -> 211817 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					37
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					37
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1054	2			Y	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1054					Y	NO RPT					37

WALSER WELL #: 4030 RRCID -> 211818 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					165
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					165
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					165
06	DLQ G-10		553	-0-	553	553	428	2	125	9	Y	114	133	1			146
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					146
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					146

PEAK-WALSER WELL #: 5029 RRCID -> 211819 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					101
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					101
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	845	2			Y	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	845					Y	NO RPT					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	845					Y	NO RPT					101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK-WALSER WELL #: 8029 RRCID -> 211820 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					100
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					100
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					100
06	DLQ G-10		406	-0-	406	406	406	2			Y	-0-					100
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					100

BARKER WELL #: 3053A RRCID -> 212038 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 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
03	660	X	660	-0-	-0-	-0-	649	2	11	9	Y	10					139
04	631	X	631	-0-	-0-	-0-	609	2	22	9	Y	20	56	1			103
05	620	X	514	-0-	-106	-0-	510	2	4	9	Y	4					107
06	DLQ G-10		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	716					Y	NO RPT					107

BARKER WELL #: 4053A RRCID -> 212039 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					59
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					59
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	1023	2			Y	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1023					Y	NO RPT					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1023					Y	NO RPT					59

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 A RRCID -> 212045 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 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
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					162
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					162
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					162
06	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1138	2	6	9	Y	5					167
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1144					Y	NO RPT					167
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1144					Y	NO RPT					167

DIXON, IRENE WELL #: 9048A RRCID -> 212626 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					66
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					66
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	733	2	6	9	Y	5	62	1			9
06	DLQ G-10		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	599					Y	NO RPT					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	599					Y	NO RPT					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					57
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					57
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					57
06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	335	2	20	9	Y	18					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	355					Y	NO RPT					75

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					9
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					9
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		312	-0-	312	312	312	2			Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	312					Y	NO RPT					9

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	Y	3			70
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1002	2	24	9	Y	22			92
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	942	2	9	9	Y	8			100
06	DLQ G-10		898	-0-	898	898	892	2	6	9	Y	5			105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	898					Y	NO RPT			105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	898					Y	NO RPT			105

DIXON,IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			15
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			15
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-			15
06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT			15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	370					Y	NO RPT			15

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1794	-0-	1794	1794	1794	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1794					Y	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1794					Y	NO RPT			-0-

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	253	2	10	9	Y	9					49
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					49
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		159	-0-	159	159	157	2	2	9	Y	2					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					51

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	847	2	55	9	Y	50					120
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	970	2	114	9	Y	104	181	1			43
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1082	2	39	9	Y	35					78
06	DLQ G-10		1304	-0-	1304	1304	1210	2	94	9	Y	85					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					163

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					134
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 1459 RRCID -> 215688 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11341 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1460 RRCID -> 215694 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 13690 PERF.11281 - 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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					70
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					70
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	604	2	193	9	N	175	187	1			58
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DIXON, IRENE -48- WELL #: 8048A RRCID -> 215717 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10968 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					28
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					28
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1278	-0-	1278	1278	1278	2			Y	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1278					Y	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1278					Y	NO RPT					28

BARKER WELL #: 1753 RRCID -> 215718 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11296 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1331	2	25	9	Y	23					120
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1028	2	110	9	Y	100					220
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	965	2	19	9	Y	17	175	1			62
06	DLQ G-10		725	-0-	725	725	717	2	8	9	Y	7					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	725					Y	NO RPT					69

HELTON WELL #: 8060 RRCID -> 215719 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11574 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DIXON, IRENE -48- WELL #: 7048A RRCID -> 215927 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10927 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PEAK BOURASSA WELL #: 1007 RRCID -> 216816 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10974 - 12743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 3052A RRCID -> 216820 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11330 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

BUCKTHAL WELL #: 1025 RRCID -> 216826 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10808 - 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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					33
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					33
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					33
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HELTON WELL #: 9060 RRCID -> 216909 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11308 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALSER WELL #: 2030 RRCID -> 217232 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11021 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1453 RRCID -> 217269 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.11313 - 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
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					68
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					68
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1					69
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JOHNSON, L.A. WELL #: 1059 RRCID -> 217752 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11238 - 13251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 218131 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10922 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559 RRCID -> 218200 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11322 - 13223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

HELTON WELL #: 4060A RRCID -> 218205 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11344 - 13461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106 X	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2					5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	32	-0-	32	32	31	2	1	9	Y	1					1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					1
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					1

PEAK-WALSER WELL #: 1129 RRCID -> 218313 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11084 - 12603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1060A RRCID -> 218979 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11370 - 13618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, L.A. WELL #: 3059A RRCID -> 219018 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11302 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3123	2	61	9	Y	55	55	1			54
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2666	2	56	9	Y	51	51	1			54
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4022	2	51	9	Y	46	49	1			51
06	DLQ G-10	3342	-0-	3342	3342	3316	2	26	9	Y	24	55	1			20
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3342					Y	NO RPT					20
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	149					Y	NO RPT					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
VISE, JOHN C. WELL #: 1452A RRCID -> 219019 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11365 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HELTON WELL #: 1260 RRCID -> 219021 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11185 - 12461

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1048A RRCID -> 219027 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.10968 - 12475

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122

DIXON, IRENE -48- WELL #: 2048A RRCID -> 219079 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10980 - 12508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1352A RRCID -> 219082 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11388 - 13315

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

VISE, JOHN C. WELL #: 8052A RRCID -> 219083 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13615 PERF.11374 - 13389

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEAK-BOURASSA WELL #: 707 RRCID -> 219339 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11063 - 12675

03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-			93
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			93
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		Y	-0-			93
06	DLQ G-10	869	-0-	869	869	869	2		Y	-0-			93
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	869				Y	NO RPT			93
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	869				Y	NO RPT			93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 7053A RRCID -> 219450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11310 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					82
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					82
05	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3055	2			Y	-0-					82
06	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	2944	2			Y	-0-					82
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2944					Y	NO RPT					82
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					82

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1648A RRCID -> 220007 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11090 - 12765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1152A RRCID -> 220022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11382 - 13502

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 4048A RRCID -> 220288 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10881 - 12315

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1360 RRCID -> 220362 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11240 - 13587

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 7052A RRCID -> 220672 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13595 PERF.11367 - 13333

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1353A RRCID -> 221231 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13453 PERF.11320 - 13337

03	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					53
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					53
05	1922	X	1799	-0-	-123	-0-	1799	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		1582	-0-	1582	1582	1582	2			Y	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1582					Y	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1582					Y	NO RPT					53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 6053A RRCID -> 222865 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11288 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1321	2	43	9	Y	39					112
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					112
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1094	2	45	9	Y	41					153
06	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	1019	2	3	9	Y	3	46	1			110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1022					Y	NO RPT					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1022					Y	NO RPT					110

DIXON, IRENE -48- WELL #: 6048 RRCID -> 222868 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10898 - 12439

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1653A RRCID -> 223096 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11298 - 13331

03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					53
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					53
05	1953	X	1154	-0-	-799	-0-	1154	2			Y	-0-					53
06	DLQ G-10		923	-0-	923	923	923	2			Y	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					53

WALSER WELL #: 1530 RRCID -> 223097 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11010 - 12581

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 8048 RRCID -> 223326 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10976 - 12811

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1052A RRCID -> 223327 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11410 - 13477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1348A RRCID -> 223328 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11111 - 12795

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 8053A RRCID -> 223331 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11337 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1581	2	11	9	Y	10					63
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	933	2	157	9	Y	143	174	1			32
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	2	3	9	Y	3					35
06	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1109	2	9	9	Y	8					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1118					Y	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1118					Y	NO RPT					43

PEAK BOURASSA WELL #: 607 RRCID -> 223333 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10935 - 12680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BARKER WELL #: 1553A RRCID -> 224071 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11330 - 13330

03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					-0-
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					40
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	26	1			14
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	454	2	2	9	Y	2					16
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	503	2	2	9	Y	2					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					18

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON,IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4					85
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	448	2	36	9	Y	33	88	1			30
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	321	2	8	9	Y	7					37
06	DLQ G-10		453	-0-	453	453	443	2	10	9	Y	9					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					46

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE -48- WELL #: 3048A RRCID -> 225095 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12875 PERF.10996 - 12657

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					27
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					27
05	1364	X	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-					27
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1226					Y	NO RPT					27
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					27

BARKER WELL #: 9053A RRCID -> 225369 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13526 PERF.11254 - 13305

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BARKER WELL #: 5053A RRCID -> 227398 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11278 - 13273

*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					75
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					75
*11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					75
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					75
*01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					75
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					75
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	Y	2					77
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					82
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1175	2	85	9	Y	77	122	1			37
06	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	1092	2	3	9	Y	3					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BARKER WELL #: 1853A RRCID -> 227710 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11330 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	2	7	9	Y	6					33
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					33
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		162	-0-	162	162	161	2	1	9	Y	1					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT					34

DIXON, IRENE WELL #: 1348 RRCID -> 227785 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10986 - 12669

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752A RRCID -> 227860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 13594 PERF.10985 - 13486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					42
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2263	2	10	9	Y	9					59
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2392	2	7	9	Y	6					65
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2570	2	6	9	Y	5					70
06	DLQ G-10		2406	-0-	2406	2406	2406	2			Y	-0-	50	1			20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2406					Y	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2406					Y	NO RPT					20

PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 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
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

JOHN C. VISE WELL #: 5052A RRCID -> 228409 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

JOHNSON, L. A. WELL #: 1459A RRCID -> 228444 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1			24
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

VISE, JOHN C. WELL #: 1252A RRCID -> 228606 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					69
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	Y	3					72
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					72
06	DLQ	G-10	353	-0-	353	353	336	2	17	9	Y	15					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT					87

JOHNSON, L. A. WELL #: 1559A RRCID -> 228753 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1	2	5	36
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MEEK WELL #: 3045 RRCID -> 228790 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 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
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	Y	6					95
04	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1183	2	4	9	Y	4					99
05	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			Y	-0-					99
06	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1140	1134	2	6	9	Y	5					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1140					Y	NO RPT					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1140					Y	NO RPT					104

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1151A RRCID -> 228820 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	698	2	8	9	Y	7					58
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	2	3	9	Y	3					61
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	465	2	19	9	Y	17					78
06	DLQ G-10		577	-0-	577	577	508	2	69	9	Y	63					141
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	577					Y	NO RPT					141
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					141

IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					28
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					28
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		972	-0-	972	972	972	2			Y	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT					28

PEAK-WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					13
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					13
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	992	2	50	9	Y	45	18	1			40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1042					Y	NO RPT					40
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					36
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					36
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					36
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

*09	1230	N	827	-0-	-403	-0-	827	2			N	-0-					108
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					108
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					108
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	N	8	84	1			32
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					32
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					32
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1653	2	28	9	N	25					57
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1342	2	7	9	N	6					63
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	N	7					70
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					77
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	2	20	9	N	18					53
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					53
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	313	2	13	9	N	12					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WALKER 52 WELL #: 4 RRCID -> 230927 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11032 - 12377

03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					135
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4	68	1			71
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	962	2	9	9	N	8					79
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	699	2	25	9	N	23					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351A RRCID -> 230946 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11287 - 12474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 5060A RRCID -> 230967 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13512 PERF.11321 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, IRENE WELL #: 1648 RRCID -> 231010 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11124 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELTON WELL #: 1360A RRCID -> 231056 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11228 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4					94
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	592	2	67	9	Y	61	99	1			56
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	296	2	10	9	Y	9					65
06	DLQ G-10		491	-0-	491	491	481	2	10	9	Y	9					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT					74

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 1451A RRCID -> 231664 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11488 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 232199 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11035 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HELTON WELL #: 1560A RRCID -> 232581 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1729 RRCID -> 232587 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALSER WELL #: 730 RRCID -> 233378 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					33
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	1	5	6
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MEEK WELL #: 1045A RRCID -> 233464 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	677	2	6	9	N	5					74
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					74
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	516	2	116	9	N	105					179
12	713	N	347	-0-	-366	-0-	347	2			N	-0-					179
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					179
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	2	7	9	N	6					185
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					185
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					185
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					185
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					185
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PEAK BOURASSA WELL #: 907 RRCID -> 233475 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 1351 RRCID -> 234039 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					97
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	Y	3					100
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1073	2	72	9	Y	65	102	1			63
06	DLQ G-10		384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					63
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					63

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 251 RRCID -> 234091 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

SHELL FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 234109 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11512 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2883	2	97	9	N	88					109
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2629	2	62	9	N	56					165
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2615	2	85	9	N	77	99	1			143
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2524	2	55	9	N	50					193
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HELTON WELL #: 860A RRCID -> 234517 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF.12078 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					18
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					18
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		108	-0-	108	108	80	2	28	9	Y	25	21	1			22
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					22
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					22

DODD WELL #: 3046 RRCID -> 234519 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11037 - 13498

03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3	9	N	3					132
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1939	2	21	9	N	19	75	1			76
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					76
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PEAK BOURASSA WELL #: 906 RRCID -> 234771 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11004 - 12691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

BARKER WELL #: 1753A RRCID -> 234789 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11342 - 13346

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	408					Y	NO RPT					-0-
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					85
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					85
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					85
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					85

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	2	17	9	N	15					136
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	N	3					139
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					164
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2					166
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					168
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1					169
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2659	2	21	9	N	19					87
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2711	2	9	9	N	8					95
05	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	2685	2	6	9	N	5					100
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2537	2	25	9	N	23					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	N	7					81
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	694	2	17	9	N	15					96
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	689	2	43	9	N	39	87	1			48
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	694	2	6	9	N	5					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

DODD WELL #: 1346 RRCID -> 236907 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK WELL #: 9045 RRCID -> 236931 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 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
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1016	2	37	9	Y	34					126
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6					132
05	1488	X	850	-0-	-638	-0-	846	2	4	9	Y	4					136
06	DLQ G-10		694	-0-	694	694	693	2	1	9	Y	1					137
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					137
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					137

SMITH WELL #: 5038 RRCID -> 236975 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

RAMP ET AL WELL #: 4023 RRCID -> 237066 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2060	2	7	9	N	6					88
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	N	7	53	1			42
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1861	2	1	9	N	1					43
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	N	12					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DONALDSON WELL #: 518 RRCID -> 237246 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

MEEK WELL #: 1645 RRCID -> 237601 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3				9
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-				9
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-				9
06	DLQ G-10		805	-0-	805	805	804	2	1	9	Y	1				10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	805					Y	NO RPT				10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	805					Y	NO RPT				10

RAMP WELL #: 5008 RRCID -> 238380 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				123
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				123
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				123
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	388	2	21	9	N	19				142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142

MACIAS WELL #: 3024 RRCID -> 238726 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

BEGERT 38 WELL #: 8 RRCID -> 238999 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	N	3				77
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				77
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	526	2	19	9	N	17				94
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

HELTON WELL #: 1260A RRCID -> 239147 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	N	1					224
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					224
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					224
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					224
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 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
03	3100	N	1102	-0-	-1998	3992	1087	2	15	9	N	14					269
04	3000	N	996	-0-	-2004	1988	963	2	33	9	N	30					299
05	3027	X	1039	-0-	-1988	-0-	1015	2	24	9	N	22					321
06	919	X	919	-0-	-0-	-0-	894	2	25	9	N	23					344
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					344

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					74
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					74
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					74
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	N	2					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MEEK WELL #: 4045 RRCID -> 241228 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	614	2	4	9	Y	4					37
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	2	2	9	Y	2					39
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1145	2	1	9	Y	1					40
06	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1191	2	4	9	Y	4					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1195					Y	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1195					Y	NO RPT					44

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CROWNOVER WELL #: 2018 RRCID -> 241290 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1664	-0-	-351	-0-	1622	2	42	9	Y	38	98	1			23
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8					31
*12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1751	2	11	9	Y	10					41
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2014	2	4	9	Y	4					45
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1					46
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1607	2	9	9	Y	8					54
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1920	2	6	9	Y	5					59
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	2	19	9	Y	17					76
06	DLQ G-10		2036	-0-	2036	2036	1988	2	48	9	Y	44	97	1			23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DODD WELL #: 1046 RRCID -> 241400 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEAK BOURASSA WELL #: 1206 RRCID -> 241731 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525

03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1769	2	32	9	N	29					111
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1670	2	42	9	N	38	92	1			57
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1691	2	35	9	N	32					89
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1617	2	35	9	N	32	83	1			38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914

03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					48
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1228	2	24	9	N	22					70
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					70
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772

03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	2	13	9	N	12					100
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					100
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3915	2	24	9	N	22					122
06	3690	X	1810	-0-	-1880	-0-	1796	2	14	9	N	13					135
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					135
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					135

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					125
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					140
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	89	1	1	5	50
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 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
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1407	2	32	9	N	29	96	1			25
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1290	2	13	9	N	12					37
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					37
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					143
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					143
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	25	1			118
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1363	2	26	9	N	24					142
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	N	12					55
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1147	2	11	9	N	10					65
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1124	2	13	9	N	12					77
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15	85	1			7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	2	9	9	N	8					127
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	323	2	4	9	N	4	106	1			25
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	813	2	40	9	N	36					61
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					92
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					92
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					92
06	DLQ G-10		467	-0-	467	467	467	2			Y	-0-					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	467					Y	NO RPT					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	467					Y	NO RPT					92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1476	2	11	9	N	10	55	1			20
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					20
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7					27
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1261	2	6	9	N	5					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10967 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2013	2	40	9	N	36					139
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2234	2	56	9	N	51	120	1			70
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					70
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2579	2	58	9	N	53					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 12983 PERF.11020 - 12759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	917	-0-	-416	-0-	898	2	19	9	N	17					116
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					116
05	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					116
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					116
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	2	1	9	N	1					188
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					188
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-	168	1			20
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1226	2	14	9	N	13					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	N	3					35
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					40
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					52
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	2	6	9	N	5					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1407	2	25	9	N	23					90
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1362	2	20	9	N	18					108
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	N	11					119
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	N	13					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	952	2	52	9	N	47	112	1			18
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	2	13	9	N	12					30
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					35
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1720	2	3	9	N	3					58
04	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					58
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					58
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 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
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2363	2	32	9	N	29					157
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	2	8	9	N	7	147	1			17
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1729	2	9	9	N	8					25
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1983	2	47	9	N	43					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					57
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	668	2	19	9	N	17					74
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					74
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DODD WELL #: 8046 RRCID -> 246085 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11488 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 1208 RRCID -> 246110 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13217 PERF.11120 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					73
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					73
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					73
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2221	2	42	9	N	38	93	1			35
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	17					52
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25	59	1			18
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1823	2	28	9	N	25					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 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
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2557	2	17	9	N	15					31
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					31
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					31
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1984	2	47	9	N	43					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1373	2	23	9	N	21					143
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	N	42					185
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1767	2	7	9	N	6	161	1			30
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	2	13	9	N	12					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 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
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1	129	1			26
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					26
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					26
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1292	2	7	9	N	6	39	1			90
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					90
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					90
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	2	6	9	N	5					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 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
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	N	15					57
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					67
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1657	2	12	9	N	11					78
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1345	2	12	9	N	11	52	1			37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					26
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					26
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					26
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					52
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					52
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					52
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	658	2	21	9	N	19					50
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					50
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11					61
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	N	7					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					50
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					50
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1224	2	174	9	N	158					208
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1097	2	22	9	N	20	185	1			43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2315	2	11	9	N	10					80
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1984	2	81	9	N	74	109	1			45
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1990	2	33	9	N	30					75
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1935	2	41	9	N	37					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					43
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					43
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		670	-0-	670	670	663	2	7	9	Y	6					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	670					Y	NO RPT					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	670					Y	NO RPT					49

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	N	6					108
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1832	2	36	9	N	33	49	1			92
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					92
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	N	16					108
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	2	3	9	N	3					170
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	N	7	147	1			30
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3					33
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1300	2	33	9	N	30					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604

03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					27
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					27
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		1359	-0-	1359	1359	1359	2			Y	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1359					Y	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1359					Y	NO RPT					27

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055

03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	6	9	N	5					95
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					95
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					95
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	3	5			93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

GW SPORTSMAN WELL #: 4049 RRCID -> 250094 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	N	3					78
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					78
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					78
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					78
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GW SPORTSMAN WELL #: 3049 RRCID -> 250104 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223

03	2635	X	1907	-0-	-728	-0-	1903	2	4	9	N	4					84
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1964	2	1	9	N	1					85
05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					85
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

ALEXANDER 48 WELL #: 4 RRCID -> 250107 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 32 WELL #: 3 RRCID -> 250157 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	773	2	74	9	N	67					110
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					110
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					110
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	534	2	66	9	N	60					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

ELLEN 8 WELL #: 8008 RRCID -> 251083 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1023	2	14	9	N	13					167
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	2	3	9	N	3	79	1			91
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	N	26					117
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1340	2	18	9	N	16					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

COURTNEY B WELL #: 4031 RRCID -> 251361 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1245	2	14	9	N	13					80
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					80
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	557	2	32	9	N	29	82	1			27
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					29
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	473	2	8	9	N	7					135
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	2	3	9	N	3					138
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					138
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	789	2	39	9	N	35					173
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11108 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					198
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	142	1	1	5	55
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					55
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11758 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT					-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11009 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3249	-0-	149	149	3240	2	9	9	Y	8					51
04	2782	N	2633	-0-	-149	-0-	2627	2	6	9	Y	5					56
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2001	2	19	9	Y	17					73
06	DLQ G-10		2086	-0-	2086	2086	2034	2	52	9	Y	47	96	1			24
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2086					Y	NO RPT					24
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					157
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					157
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					157
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					157
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2263	2	19	9	N	17					110
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	N	9					119
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12					131
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1991	2	9	9	N	8					139
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

FILLINGIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1240	2	24	9	N	22					57
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18					75
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1147	2	33	9	N	30					105
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	7					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2567	2	22	9	N	20					184
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2267	2	8	9	N	7	181	1			10
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	N	7					17
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	N	6					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2673	2	2	9	N	2					77
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2454	2	1	9	N	1	4	5			74
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					74
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	2	8	9	N	7					176
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	989	2	13	9	N	12					188
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	996	2	7	9	N	6	149	1			45
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	N	10					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
JOHNSON, LA WELL #: 1059A RRCID -> 253517 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338

03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1264	2	26	9	N	24					121
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15	9	N	14					135
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	N	8					143
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	129	2	12	9	N	11					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518

03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1360	2	59	9	N	54	131	1			70
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1153	2	18	9	N	16					86
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1152	2	36	9	N	33					119
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1126	2	72	9	N	65	126	1			58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206

03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					95
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1421	2	41	9	N	37					132
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1354	2	15	9	N	14					146
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1339	2	22	9	N	20					166
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472

03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1066	2	18	9	N	16					119
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1311	2	20	9	N	18					137
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1397	2	14	9	N	13					150
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1441	2	14	9	N	13					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1381	2	19	9	N	17					162
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1021	2	24	9	N	22	179	1			5
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					5
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	993	2	39	9	N	35					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 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
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6	56	1			31
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8	9	N	7					38
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	482	2	21	9	N	19					57
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	453	2	7	9	N	6					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224

03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1791	2	40	9	N	36					79
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1449	2	19	9	N	17					96
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	N	11					107
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1266	2	12	9	N	11					118
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HUFF WELL #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BEGERT WELL #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1350	2	23	9	N	21					127
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1143	2	13	9	N	12					139
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1147	2	28	9	N	25					164
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	2	14	9	N	13					177
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

RAMP WELL #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HUFF WELL #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	10					84
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1167	2	9	9	N	8					92
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14	9	N	13					105
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1599	2	51	9	N	46					184
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27					211
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1465	2	21	9	N	19					230
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1299	2	64	9	N	58	187	1			101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517

03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1605	2	36	9	N	33	63	1			31
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					43
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1553	2	34	9	N	31					74
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	N	18	64	1			28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529

03	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7007	2	103	9	N	94	191	1			130
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6966	2	46	9	N	42					172
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	6978	2	76	9	N	69					241
06	6720	X	6593	-0-	-127	-0-	6481	2	112	9	N	102	192	1			151
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					151
08	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					151

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819

03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5138	2	103	9	N	94	148	1			54
04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4726	2	118	9	N	107	77	1			84
05	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	4976	2	88	9	N	80					164
06	5070	X	4976	-0-	-94	-0-	4878	2	98	9	N	89	100	1			153
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					153
08	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					153

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315

03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					122
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5083	2	166	9	N	151	166	1			107
05	4960	X	4949	-0-	-11	-0-	4896	2	53	9	N	48					155
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4567	2	64	9	N	58					213
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					213
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					213

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	786	2	50	9	N	45					175
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					175
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					175
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1					176
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1720	2	17	9	N	15					183
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	N	12					195
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1152	2	33	9	N	30	182	1			43
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1203	2	21	9	N	19					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533

03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5749	2	150	9	N	136	188	1			58
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5439	2	77	9	N	70					128
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5247	2	46	9	N	42					170
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5095	2	86	9	N	78	196	1			52
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					52
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					52

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003

03	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	878	1	6891	2	N	87	180	1			97
							96	9									
04	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	850	1	6737	2	N	45					142
							50	9									
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	878	1	6777	2	N	77	110	1			109
							85	9									
06	7320	X	7120	-0-	-200	-0-	795	1	6248	2	N	70	83	1			96
							77	9									
07	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					96
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					96

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					80
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					157
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	84	2	72	9	N	65	179	1			43
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	58	2	54	9	N	49					92
*01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	61	2	88	9	N	80					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					176
03	14B2 EXT		84	-0-	84	84	67	2	17	9	N	15	176	1			15
04	14B2 EXT		349	-0-	349	433	202	2	147	9	N	134					149
05	T. A.		203	-0-	203	636	146	2	57	9	N	52	175	1			26
06	14B2 EXT		152	-0-	152	788	90	2	62	9	N	56					82
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5926	2	111	9	N	101					228
04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5393	2	92	9	N	84	192	1			120
05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5365	2	83	9	N	75	23	1			172
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5523	2	109	9	N	99	186	1			85
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					85

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 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
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					96
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					96
05	3565	X	2060	-0-	-1505	-0-	2060	2			N	-0-					96
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2721	2	152	9	N	138	187	1			47
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					47
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					47

COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1448	2	28	9	N	25					122
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	678	2	10	9	N	9					131
05	5115	X	1138	-0-	-3977	-0-	1120	2	18	9	N	16					147
06	4650	X	232	-0-	-4418	-0-	232	2			N	-0-					147
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					147
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					147

GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5667	2	100	9	N	91					221
04	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6319	2	99	9	N	90	192	1			119
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4562	2	91	9	N	83					202
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4996	2	105	9	N	95	188	1			109
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					109
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					109

SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	717	2	17	9	N	15					43
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	778	2	24	9	N	22					65
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	930	2	34	9	N	31	66	1			30
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1007	2	20	9	N	18					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4496	2	36	9	N	33					106
04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3872	2	117	9	N	106	195	1			17
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4046	2	63	9	N	57					74
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3936	2	70	9	N	64					138
07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					138
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					138

SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4744	2	79	9	N	72					106
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4531	2	35	9	N	32	112	1			26
05	4681	X	4642	-0-	-39	-0-	4557	2	85	9	N	77					103
06	4530	X	3583	-0-	-947	-0-	3550	2	33	9	N	30					133
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					133
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	7979	2	39	9	N	35					82
04	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7521	2	91	9	N	83	89	1			76
05	8246	X	7740	-0-	-506	-0-	7616	2	124	9	N	113	129	1			60
06	7650	X	7389	-0-	-261	-0-	7295	2	94	9	N	85					145
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					145
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					145

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	878 162	1 9	5653	2	N	147	90	1			184
04	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	850 177	1 9	5421	2	N	161	192	1			153
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	878 152	1 9	5439	2	N	138	193	1			98
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	850 136	1 9	5020	2	N	124					222
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					222
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					222

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					60
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7335	2	222	9	N	202					262
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4601	2	187	9	N	170	188	1			244
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3034	2	43	9	N	39	185	1			98
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					98

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11423	2	218	9	N	198	192	1			298
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	10976	2	235	9	N	214	384	1			128
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11284	2	239	9	N	217	112	1			233
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10713	2	206	9	N	187	192	1			228
07	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					228
08	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					228

BUCKTHAL WELL #: 1602H RRCID -> 265715 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 11585 PERF.12034 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12705	2	257	9	N	234	101	1			309
04	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11712	2	208	9	N	189	327	1			171
05	11284	X	11185	-0-	-99	-0-	10998	2	187	9	N	170	187	1			154
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11445	2	175	9	N	159	104	1			209
07	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					209
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					209

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF 9 WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11542 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	641	1	2218	2	N	40	190	1			193
							44	9									
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	835	1	2424	2	N	35					228
							39	9									
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	878	1	2557	2	N	35					263
							39	9									
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	773	1	2461	2	N	43	185	1			121
							47	9									
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					121
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					121

PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	10941	2	152	9	N	138	196	1			183
04	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9001	2	156	9	N	142	187	1			138
05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11185	2	155	9	N	141	101	1			178
06	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	1044	1	10864	2	N	133	189	1			122
							146	9									
07	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					122
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					122

HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	669	1	5508	2	N	50	197	1			87
							55	9									
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	623	1	4170	2	N	38					125
							42	9									
05	6107	X	4135	-0-	-1972	-0-	707	1	3371	2	N	52	83	1			94
							57	9									
06	5520	X	4618	-0-	-902	-0-	684	1	3865	2	N	63					157
							69	9									
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					157
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					157

ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 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
03	6665	X	5217	-0-	-1448	-0-	5054	2	163	9	Y	148					396
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4012	2	70	9	Y	64					460
05	6665	X	3867	-0-	-2798	-0-	3727	2	140	9	Y	127	189	1			398
06	DLQ G-10		3253	-0-	3253	3253	3166	2	87	9	Y	79	189	1			288
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3253					Y	NO RPT					288
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					288

FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 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
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	703	1	5419	2	N	18					279
							20	9									
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	812	1	4365	2	N	19	193	1			105
							21	9									
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	878	1	5479	2	N	29					134
							32	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	835	1	5385	2	N	17					151
							19	9									
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					151
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					151

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7273	2	62	9	N	56	193	1			103
04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8957	2	12	9	N	11					114
05	10757	X	7114	-0-	-3643	-0-	7081	2	33	9	N	30					144
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8368	2	29	9	N	26					170
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					170
08	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					170

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	35	1	11240	2	N	63					178
							69	9									
04	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9928	2	73	9	N	66					244
05	10912	X	10885	-0-	-27	-0-	10743	2	142	9	N	129	189	1			184
06	10560	X	10313	-0-	-247	-0-	10202	2	111	9	N	101					285
07	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					285
08	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					285

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	909	1	7247	2	N	81					321
							89	9									
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	961	1	7035	2	N	47	189	1			179
							52	9									
05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1061	1	8060	2	N	55					234
							61	9									
06	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	1012	1	7833	2	N	42					276
							46	9									
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					276
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					276

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	4197	2	168	9	N	153	189	1			234
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4718	2	70	9	N	64					298
05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	4967	2	92	9	N	84	190	1			192
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5065	2	55	9	N	50					242
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					242
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					242

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	1061	1	8768	2	N	134					276
							147	9									
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	1044	1	8634	2	N	95	195	1			176
							105	9									
05	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	1079	1	11007	2	N	90	188	1			78
							99	9									
06	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	1044	1	17254	2	N	84					162
							92	9									
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					162
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 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
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	765	1	1542	2	N	70	189	1			162
							77	9									
04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	850	1	1306	2	N	59					221
							65	9									
05	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	878	1	1361	2	N	47					268
							52	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	497	1	1613	2	N	67					335
							74	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 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
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	824	1	2110	2	N	57					215
							63	9									
04	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	760	1	2077	2	N	50					265
							55	9									
05	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	878	1	2063	2	N	61					326
							67	9									
06	3030	X	2788	-0-	-242	-0-	665	1	2068	2	N	50					376
							55	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					376
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					376

PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	625	1	9846	2	N	74	193	1			81
							81	9									
04	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	684	1	8807	2	N	75					156
							83	9									
05	10912	X	9488	-0-	-1424	-0-	707	1	8646	2	N	123	194	1			85
							135	9									
06	10110	X	9628	-0-	-482	-0-	684	1	8853	2	N	83					168
							91	9									
07	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					168
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					168

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	3811	-0-	-1800	-0-	3743	2	68	9	N	62					276
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5791	2	94	9	N	85	191	1			170
05	6913	X	4696	-0-	-2217	-0-	4613	2	83	9	N	75					245
06	6090	X	3710	-0-	-2380	-0-	3655	2	55	9	N	50					295
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					295
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					295

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					128
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					128
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	65	2	59	9	N	54					182
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					182
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	N	2					208
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5710	2	45	9	N	41					249
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5876	2	53	9	N	48					297
06	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4822	2	217	9	N	197					494
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					494
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					494

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10107	2	31	9	N	28	190	1			122
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9277	2	98	9	N	89					211
05	11687	X	9238	-0-	-2449	-0-	9100	2	138	9	N	125					336
06	10380	X	8958	-0-	-1422	-0-	8853	2	105	9	N	95	188	1			243
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					243
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					243

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8000	2	98	9	Y	89					293
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7638	2	70	9	Y	64	189	1			168
05	8339	X	7679	-0-	-660	-0-	7571	2	108	9	Y	98					266
06	DLQ G-10		7334	-0-	7334	7334	7248	2	86	9	Y	78	189	1			155
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7334					Y	NO RPT					155
08	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					155

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6340	2	19	9	N	17					152
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5746	2	6	9	N	5					157
05	6448	X	6076	-0-	-372	-0-	6076	2			N	-0-					157
06	6150	X	6044	-0-	-106	-0-	6000	2	44	9	N	40					197
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					197
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					197

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	980	1	10855	2	N	109					299
							120	9									
04	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	1044	1	8887	2	N	71	174	1			196
							78	9									
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	1079	1	6649	2	N	50					246
							55	9									
06	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	1044	1	5771	2	N	62					308
							68	9									
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					308
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					308

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					52
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670

03	5487	X	4911	-0-	-576	-0-	4845	2	66	9	N	60	197	1			223
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4858	2	86	9	N	78					301
05	5518	X	4718	-0-	-800	-0-	4630	2	88	9	N	80	184	1			197
06	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	3908	2	52	9	N	47					244
07	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					244
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					244

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164

03	6262	X	3247	-0-	-3015	-0-	3146	2	101	9	N	92	177	1			52
04	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2413	2	68	9	N	62					114
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5415	2	119	9	N	108	48	1			174
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5381	2	120	9	N	109	189	1			94
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					94
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					94

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947

03	8928	X	8425	-0-	-503	-0-	8284	2	141	9	N	128	199	1			78
04	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7471	2	116	9	N	105					183
05	8990	X	7004	-0-	-1986	-0-	6887	2	117	9	N	106					289
06	7350	X	6533	-0-	-817	-0-	6487	2	46	9	N	42	183	1			148
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					148
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					148

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4320	2	58	9	N	53	192	1			23
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4144	2	40	9	N	36					59
05	4588	X	3553	-0-	-1035	-0-	3540	2	13	9	N	12					71
06	4440	X	2999	-0-	-1441	-0-	2971	2	28	9	N	25					96
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					96
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					96

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					80
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					80
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					80
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6902	2	68	9	N	62					211
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5991	2	97	9	N	88					299
05	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5991	2	84	9	N	76	187	1			188
06	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5522	2	107	9	N	97					285
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					285
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					285

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					112
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					112
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					112
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	1163	2	24	9	N	22					172
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					172
05	1147	X	7	-0-	-1140	-0-	7	2			N	-0-					172
06	1110	X	68	-0-	-1042	-0-	68	2			N	-0-					172
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					172

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15717	X	15334	-0-	-383	-0-	1079	1	14039	2	N	196	184	1			239
							216	9									
04	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1044	1	13418	2	N	257	393	1			103
							283	9									
05	15872	X	14064	-0-	-1808	-0-	1041	1	12778	2	N	223	190	1			136
							245	9									
06	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	1009	1	12482	2	N	196	185	1			147
							216	9									
07	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					147
08	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					N	NO RPT					147

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	7004	-0-	-1025	-0-	6797	2	207	9	N	188	336	1			108
04	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6305	2	172	9	N	156					264
05	6975	X	6589	-0-	-386	-0-	6424	2	165	9	N	150	188	1			226
06	6420	X	6136	-0-	-284	-0-	5991	2	145	9	N	132					358
07	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					358
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					358

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4739	2	39	9	N	35					215
04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4086	2	6	9	N	5					220
05	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	3868	2	30	9	N	27	183	1			64
06	4320	X	3393	-0-	-927	-0-	3360	2	33	9	N	30					94
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					94
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6455	2	80	9	N	73	171	1			130
04	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5844	2	78	9	N	71					201
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5859	2	97	9	N	88	185	1			104
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5651	2	147	9	N	134	68	1			170
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4339	2	19	9	N	17					122
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4492	2	43	9	N	39					161
05	4526	X	4381	-0-	-145	-0-	4372	2	9	9	N	8	86	1			83
06	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4022	2	10	9	N	9					92
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					92
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					92

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5252	2	78	9	N	71	166	1			27
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6312	2	110	9	N	100					127
05	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5480	2	95	9	N	86	168	1			45
06	5340	X	5228	-0-	-112	-0-	5154	2	74	9	N	67	81	1			31
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					31
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					31

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11339	2	142	9	N	129	196	1			165
04	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	11518	2	152	9	N	138	183	1			120
05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12459	2	158	9	N	144	129	1			135
06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	12098	2	144	9	N	131	178	1			88
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					88
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13491	2	105	9	N	95	91	1			165
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11695	2	127	9	N	115	126	1			154
05	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10566	2	147	9	N	134	189	1			99
06	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10519	2	109	9	N	99	82	1			116
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 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
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19	192	1			37
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					38
05	1705	X	150	-0-	-1555	-0-	148	2	2	9	N	2					40
06	1650	X	128	-0-	-1522	-0-	128	2			N	-0-					40
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					40
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					40

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	104	1			16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	11592	2	176	9	N	160					236
04	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	10968	2	149	9	N	135	195	1			176
05	12276	X	10975	-0-	-1301	-0-	10800	2	175	9	N	159	191	1			144
06	11880	X	10788	-0-	-1092	-0-	10690	2	98	9	N	89					233
07	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					233
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					233

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4710	2	76	9	N	69	180	1			83
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4566	2	70	9	N	64					147
05	5053	X	4739	-0-	-314	-0-	4655	2	84	9	N	76	104	1			119
06	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	4426	2	69	9	N	63					182
07	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					182
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					182

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 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
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	4960	2	176	9	N	160					221
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4937	2	158	9	N	144	184	1			181
05	5890	X	5161	-0-	-729	-0-	4993	2	168	9	N	153	217	1			117
06	5700	X	4985	-0-	-715	-0-	4823	2	162	9	N	147					264
07	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					264
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					264

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12218	2	87	9	N	79					242
04	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	16840	2	166	9	N	151	185	1			208
05	17608	X	17448	-0-	-160	-0-	17264	2	184	9	N	167	190	1			185
06	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	16675	2	167	9	N	152	190	1			147
07	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					147
08	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					147

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 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
03	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9335	2	150	9	N	136	191	1			75
04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8130	2	173	9	N	157					232
05	10881	X	7970	-0-	-2911	-0-	7786	2	184	9	N	167	179	1			220
06	9960	X	7725	-0-	-2235	-0-	7573	2	152	9	N	138	185	1			173
07	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					173
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					173

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30834	X	30834	-0-	-0-	-0-	30612	2	222	9	N	202	194	1			433
04	27991	X	27991	-0-	-0-	-0-	27730	2	261	9	N	237	193	1			477
05	28261	X	28261	-0-	-0-	-0-	28073	2	188	9	N	171	188	1			460
06	25935	X	25935	-0-	-0-	-0-	25728	2	207	9	N	188	185	1			463
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN 8 WELL #: 2H RRCID -> 290709 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 11644 PERF.12514 - 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
03	1550	X	799	-0-	-751	-0-	798	2	1	9	N	1	155	1			163
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					163
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					163
06	1500	X	998	-0-	-502	-0-	998	3			N	-0-					163
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE SWD WELL #: 1052 RRCID -> 207040 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4638 - 5146

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS SWD WELL #: 1048 RRCID -> 211940 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4416 - 4886

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254298 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10470 - 10520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210

03	0		216545	-0-	216545	1264786	211778	2	4767	9	N	4334	4132	1			377
04	1448316	X	183530	-0-	-1264786	-0-	179605	2	3925	9	N	3568	3690	1			255
05	275373	X	165301	-0-	-110072	-0-	161892	2	3409	9	N	3099	2967	1			387
06	266490	X	153206	-0-	-113284	-0-	150390	2	2816	9	N	2560	2830	1			117
07	275373	X	150403	-0-	-124970	-0-	147888	2	2515	9	N	2286	2146	1			257
08	275373	X	136920	-0-	-138453	-0-	134667	2	2253	9	N	2048	2067	1			238

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496

03	0	W	182264	-0-	182264	1023460	178646	2	3618	9	N	3289	3213	1			251
04	1190687	X	167227	-0-	-1023460	-0-	164229	2	2998	9	N	2725	2633	1			343
05	242203	X	166320	-0-	-75883	-0-	163297	2	3023	9	N	2748	2781	1			310
06	234390	X	157291	-0-	-77099	-0-	154774	2	2517	9	N	2288	2406	1			192
07	242203	X	151763	-0-	-90440	-0-	149487	2	2276	9	N	2069	1951	1			310
08	242203	X	145978	-0-	-96225	-0-	143800	2	2178	9	N	1980	2078	1			212

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 3 RRCID -> 185320 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 11713 PERF.11186 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 4 RRCID -> 187562 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11220 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2670	2	2	9	Y	2	3	1			8
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					8
*07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ZYBACH 66 WELL #: 2 RRCID -> 187689 COMPL. DATE 01/00/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11142 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 5 RRCID -> 187693 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11180 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	Y	2	4	1			8
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					8
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

ZYBACH 66 WELL #: 3 RRCID -> 188774 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11007 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 67 WELL #: 6 RRCID -> 189550 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					46
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					47
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	117	2	80	9	Y	73	4	1			116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					130
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	38	2	22	9	Y	20					150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

MEEK 67 WELL #: 7 RRCID -> 189551 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MEEK 67 WELL #: 9 RRCID -> 191275 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	3100	N	3394	-0-	294	294	3376	2	18	9	Y	16	8	1			46
06	1120	N	826	-0-	-294	-0-	826	2			Y	-0-					46
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

ZYBACH 66 WELL #: 6 RRCID -> 191298 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ZYBACH 66 WELL #: 5 RRCID -> 191404 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 8 RRCID -> 191808 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODBURN 31 WELL #: 1 RRCID -> 193223 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 10 RRCID -> 193539 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1955	2	39	9	Y	35	6	1			29
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					29
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	Y	32					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

MEEK 67 WELL #: 11 RRCID -> 194451 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11074 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					19
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

MEEK 67 WELL #: 12 RRCID -> 194920 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11110 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

ZYBACH 66 WELL #: 9 RRCID -> 194963 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11158 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1912	2	1	9	Y	1	3	1			20
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					20
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ZYBACH 66 WELL #: 10 RRCID -> 195691 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11174 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 8 RRCID -> 195700 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11077 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 13 RRCID -> 195702 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11110 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 66 WELL #: 7 RRCID -> 195747 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11064 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	N	21					126
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	274	2	21	9	N	19					145
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2	3	1			144
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					144
*07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1					145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 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
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5					35
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	2	2	9	N	2					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 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
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					104
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1049	2	36	9	Y	33					137
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	Y	2	10	1			129
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					129
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	N	19	2	1			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					5
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 2 RRCID -> 202310 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11032 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGHAM 88 WELL #: 9 RRCID -> 202314 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11161 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

FILLINGIM 88 WELL #: 4 RRCID -> 202534 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11125 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 16 RRCID -> 202934 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11212 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 12 RRCID -> 202937 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11140 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 13 RRCID -> 203047 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11002 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 5 RRCID -> 203135 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11136 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 2 RRCID -> 203141 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11166 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 7 RRCID -> 203144 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11273 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 8 RRCID -> 203658 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11159 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1922	2	12	9	Y	11					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	N	1	1	1			64
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					64
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	821	2	8	9	N	7					140
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	2	7	9	N	6					146
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	2	2	9	N	2	8	1			140
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					140
*07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 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
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					13
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	2	4	9	Y	4					17
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	6	1			11
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					11
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	710	2	1	9	Y	1					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 19 RRCID -> 211634 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11296 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MEEK 67 WELL #: 18 RRCID -> 212625 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11044 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 4 RRCID -> 212663 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11315 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ZYBACH 65 WELL #: 8 RRCID -> 212664 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13862 PERF.11287 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FILLINGIM 88 WELL #: 16 RRCID -> 213188 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11098 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
GRANT MEEK 68 WELL #: 3 RRCID -> 213216 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 10SW RRCID -> 213295 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4530 - 5970

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER WELL #: 3010 RRCID -> 213362 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10052 - 12867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 20 RRCID -> 213374 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13293 PERF.11314 - 1

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	765	2	40	9	N	36					130
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	840	2	20	9	N	18					148
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1062	2	7	9	N	6	7	1			147
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					147
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PRATER WELL #: 4010 RRCID -> 213492 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11058 - 12810

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 2 RRCID -> 213631 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11596 - 13630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

ZYBACH 65 WELL #: 14 RRCID -> 214554 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 13969 PERF.11202 - 13500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HEFLEY 13 WELL #: 4 RRCID -> 215195 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11023 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODD 64 WELL #: 1 RRCID -> 215200 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10930 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 24 RRCID -> 215714 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13421 PERF.11096 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7	2	1			82
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					82
*07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

THOMAS 47 WELL #: 3 RRCID -> 215861 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10806 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					66
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					68
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BROWN 61 WELL #: RRCID -> 216379 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11391 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2018

ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	2	1			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	2	29	9	N	26					81
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1641	2	20	9	N	18					99
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2252	2	11	9	N	10					109
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					109
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2226	2	3	9	N	3					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1498	2	69	9	N	63	5	1			131
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					131
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					131
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					1
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					1
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					1
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					1
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 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
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1176	2	20	9	N	18					105
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	882	2	41	9	N	37					142
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1010	2	36	9	N	33					175
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					185
*07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					186
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					24
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					24
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	3100	N	4403	-0-	1303	1303	4253	2	150	9	N	136	4	1			177
06	1387	N	84	-0-	-1303	-0-	77	2	7	9	N	6					183
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					183
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					105
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3					108
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1287	2	1	9	Y	1	7	1			102
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					102
*07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	2	1	9	Y	1					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2					72
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	873	2	11	9	N	10					82
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1	7	1			76
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					76
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1012	2	31	9	N	28					103
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					108
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1	8	1			101
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					101
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	324	2	34	9	N	31					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 9 RRCID -> 230230 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH 66 WELL #: 38 RRCID -> 230292 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER A 34 WELL #: 6 RRCID -> 230293 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226

03	2077	X	1002	-0-	-1075	-0-	982	2	20	9	N	18					145
04	1500	X	1196	-0-	-304	-0-	1189	2	7	9	N	6					151
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	9	1			143
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					143
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1409	2	7	9	N	6					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11094 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	N	6	3	1			40
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					40
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 13536 PERF.11100 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2182	2	43	9	N	39	5	1			79
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1708	2	25	9	N	23					102
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: RRCID -> 234047 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF.11174 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2018

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	N	8					83
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	715	2	26	9	N	24					107
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	731	2	37	9	N	34	7	1			134
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	N	7					141
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1480	2	3	9	N	3					144
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	N	1	2	1			6
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					6
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 235636 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11612 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS 12 WELL #: 3 RRCID -> 237101 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2980	2	18	9	N	16	6	1			25
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	40	2	14	9	N	13					38
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	283	2	61	9	N	55					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4					130
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	670	2	59	9	N	54					184
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	667	2	12	9	N	11	5	1			190
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	N	7					197
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	559	2	4	9	N	4					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DONELSON 15 WELL #: RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 239826 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11500 - 12020

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2018

TREADWELL 35 WELL #: RRCID -> 241143 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.11618 - 13860

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018

ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1208	2	25	9	N	23					56
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					68
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1651	2	36	9	N	33					101
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1649	2	26	9	N	24					125
*07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1659	2	20	9	N	18					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	N	5	3	1			6
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					6
*07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	N	18					65
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1463	2	63	9	N	57					122
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	2	23	9	N	21					143
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	N	37					180
*07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					180
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	2	10	9	N	9	2	1			35
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					35
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4330	-0-	-475	-0-	3773	2	557	9	N	506	372	1			511
04	4650	X	2232	-0-	-2418	-0-	2044	2	188	9	N	171	375	1			307
05	5270	X	1786	-0-	-3484	-0-	1665	2	121	9	N	110	172	1			245
06	5100	X	2292	-0-	-2808	-0-	1849	2	443	9	N	403	383	1			265
07	4340	X	2645	-0-	-1695	-0-	2161	2	484	9	N	440	366	1			339
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					339

LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	4792	2	333	9	N	303	379	1			155
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6478	2	84	9	N	76					231
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7328	2	70	9	N	64					295
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6345	2	44	9	N	40	171	1			164
*07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5146	2	96	9	N	87					251
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					251

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	X	1648	-0-	-336	-0-	1608	2	40	9	N	36					213
04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11473	2	66	9	N	60					273
05	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12608	2	36	9	N	33	200	1			106
06	3000	N	10869	-0-	7869	7869	10813	2	56	9	N	51					157
*07	3100	N	14256	-0-	11156	19025	14212	2	44	9	N	40					197
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	16421					N	NO RPT					197

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	1183	-0-	-7032	-0-	1142	2	41	9	N	37					186
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8179	2	43	9	N	39					225
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	16352	2			N	-0-					225
06	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	26384	2	121	9	N	110	197	1			138
*07	25292	X	25292	-0-	-0-	-0-	25159	2	133	9	N	121	179	1			80
08	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	776	-0-	-5517	-0-	776	2			N	-0-					181
04	5190	X	4986	-0-	-204	-0-	4908	2	78	9	N	71					252
05	5301	X	3105	-0-	-2196	-0-	3029	2	76	9	N	69	202	1			119
06	5700	X	2203	-0-	-3497	-0-	2203	2			N	-0-					119
07	5890	X	3023	-0-	-2867	-0-	3023	2			N	-0-					119
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					119

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	497	X	497	-0-	-0-	-0-	351	2	146	9	N	133					281
04	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	17304	2	110	9	N	100	198	1			183
05	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	31087	2	66	9	N	60	185	1			58
06	25466	X	25466	-0-	-0-	-0-	25407	2	59	9	N	54					112
*07	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	22451	2	95	9	N	86					198
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	14696	2	52	9	N	47					163
04	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	17613	2	162	9	N	147					310
05	40519	X	40519	-0-	-0-	-0-	40314	2	205	9	N	186					496
06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	9999	2	62	9	N	56					552
07	9021	X	8755	-0-	-266	-0-	8547	2	208	9	N	189					741
08	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					741

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					246
04	21754	X	21754	-0-	-0-	-0-	21263	2	491	9	N	446	371	1			321
05	32802	X	32802	-0-	-0-	-0-	32602	2	200	9	N	182					503
06	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	41872	2	375	9	N	341					844
*07	42020	X	42020	-0-	-0-	-0-	41720	2	300	9	N	273	395	1			722
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					722

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	15841	2	209	9	N	190					357
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5672	2	230	9	N	209	387	1			179
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10078	2	142	9	N	129	178	1			130
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2337	2	3	9	N	3					133
*07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1816	2	57	9	N	52					185
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10274	2	282	9	N	256					601
05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9264	2	287	9	N	261	584	1			278
06	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8036	2	188	9	N	171					449
*07	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7044	2	166	9	N	151	192	1			408
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					408

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	14412	2			N	-0-					167
04	8280	X	6890	-0-	-1390	-0-	6141	2	749	9	N	681	196	1			652
05	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15519	2	376	9	N	342	381	1			613
06	20982	X	20982	-0-	-0-	-0-	20396	2	586	9	N	533	369	1			777
*07	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	23549	2	342	9	N	311	197	1			891
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					891

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36276	X	36276	-0-	-0-	-0-	35792	2	484	9	N	440	764	1			450
04	31717	X	31717	-0-	-0-	-0-	31351	2	366	9	N	333	198	1			585
05	37989	X	37989	-0-	-0-	-0-	37660	2	329	9	N	299	397	1			487
06	29055	X	29055	-0-	-0-	-0-	28692	2	363	9	N	330	191	1			626
*07	29226	X	29226	-0-	-0-	-0-	28982	2	244	9	N	222					848
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					848

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	480	-0-	-3054	-0-	461	2	19	9	N	17					148
04	3420	X	206	-0-	-3214	-0-	143	2	63	9	N	57					205
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					205
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					205
07	4402	X	9	-0-	-4393	-0-	9	2			N	-0-					205
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					205

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	24837	2	372	9	N	338	593	1			275
04	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	36033	2	432	9	N	393	197	1			471
05	33597	X	33597	-0-	-0-	-0-	33188	2	409	9	N	372	398	1			445
06	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	28472	2	354	9	N	322	395	1			372
*07	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	30716	2	367	9	N	334	184	1			522
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					522

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	8779	-0-	-583	-0-	8680	2	99	9	N	90					223
04	9900	X	9725	-0-	-175	-0-	9267	2	458	9	N	416	384	1			255
05	10230	X	8506	-0-	-1724	-0-	8317	2	189	9	N	172	196	1			231
06	7080	X	416	-0-	-6664	-0-	415	2	1	9	N	1					232
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					232
08	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					232

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5SL RRCID -> 273854 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12164 - 16520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15762	X	15762	-0-	-0-	-0-	15434	2	328	9	N	298	197	1			1040
04	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21108	2	528	9	N	480	1181	1			339
05	33828	X	33828	-0-	-0-	-0-	33418	2	410	9	N	373	197	1			515
06	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	24194	2	283	9	N	257	169	1			603
*07	29740	X	29740	-0-	-0-	-0-	29447	2	293	9	N	266	580	1			289
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

DUKES 7 WELL #: 9H RRCID -> 274212 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12655 - 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
03	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	3809	2	15	9	N	14					264
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4615	2	31	9	N	28	203	1			89
05	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8147	2	141	9	N	128					217
06	3330	X	1213	-0-	-2117	-0-	1195	2	18	9	N	16	197	1			36
07	3813	X	2996	-0-	-817	-0-	2901	2	95	9	N	86					122
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					122

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13351	2	308	9	N	280	773	1			299
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6770	2	164	9	N	149					448
05	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	20817	2	304	9	N	276	197	1			527
06	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	20657	2	397	9	N	361	396	1			492
*07	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	22214	2	406	9	N	369	205	1			656
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					656

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	122	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14694	X	13012	-0-	-1682	-0-	12830	2	182	9	N	165	187	1			333
04	14250	X	11420	-0-	-2830	-0-	11099	2	321	9	N	292	403	1			222
05	14043	X	250	-0-	-13793	-0-	236	2	14	9	N	13					235
06	13590	X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					235
07	13020	X	7768	-0-	-5252	-0-	7531	2	237	9	N	215					450
08	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					450

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	9245	-0-	-923	-0-	9209	2	36	9	N	33	196	1			149
04	10080	X	9125	-0-	-955	-0-	8789	2	336	9	N	305	199	1			255
05	10416	X	5001	-0-	-5415	-0-	4802	2	199	9	N	181	377	1			59
06	9060	X	4607	-0-	-4453	-0-	4408	2	199	9	N	181					240
07	9238	X	5818	-0-	-3420	-0-	5661	2	157	9	N	143	191	1			192
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12054	2	105	9	N	95					438
04	5010	X	3799	-0-	-1211	-0-	3726	2	73	9	N	66	395	1			109
05	4371	X	1667	-0-	-2704	-0-	1627	2	40	9	N	36					145
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10874	2	98	9	N	89					234
*07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16780	2	187	9	N	170	200	1			204
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					204

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	2110	-0-	-1331	-0-	2074	2	36	9	N	33					210
04	3330	X	2562	-0-	-768	-0-	2555	2	7	9	N	6					216
05	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7104	2	372	9	N	338	194	1			360
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8816	2	127	9	N	115					475
*07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6623	2	209	9	N	190	402	1			263
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					263

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6050	2	330	9	N	300					346
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	197	1			281
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1641	2	68	9	N	62	201	1			142
*07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1922	2	119	9	N	108					250
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					250

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	23705	2	964	9	N	876	198	1			745
04	39418	X	39418	-0-	-0-	-0-	39373	2	45	9	N	41	393	1			393
05	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	24523	2	143	9	N	130					523
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5390	2	232	9	N	211	186	1			548
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					548
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					548

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 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
03	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9864	2	133	9	N	121					298
04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9773	2	1	9	N	1	185	1			114
05	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19213	2	199	9	N	181					295
06	3000	N	17420	-0-	14420	14420	17288	2	132	9	N	120	195	1			220
*07	27286	X	12866	-0-	-14420	-0-	12793	2	73	9	N	66					286
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					286

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 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
03	8959	X	2513	-0-	-6446	-0-	2513	2			N	-0-					145
04	8670	X	1389	-0-	-7281	-0-	1233	2	156	9	N	142	194	1			93
05	7719	X	3959	-0-	-3760	-0-	3783	2	176	9	N	160					253
06	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10653	2	97	9	N	88	145	1			196
*07	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10796	2	97	9	N	88					284
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					284

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 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
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5560	2	13	9	N	12					266
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					283
06	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4175	2	242	9	N	220	400	1			103
*07	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3905	2	221	9	N	201	204	1			100
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2018

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2020 - P/A 08/18/20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 67 WELL #: 6701 RRCID -> 184143 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7001 RRCID -> 184287 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12 WELL #: 1206 RRCID -> 185984 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

VANDIVER WELL #: RRCID -> 186974 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2017

MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 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
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019

CARR 13 WELL #: 1307P RRCID -> 194810 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11280 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	785	-0-	-145	-0-	384	1	401	3	N	-0-					69
04	615	X	615	-0-	-0-	-0-	372	1	243	3	N	-0-					69
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	384	1	241	3	N	-0-					69
06	750	X	678	-0-	-72	-0-	372	1	306	3	N	-0-					69
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	384	1	203	3	N	-0-					69
08	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			N	-0-					69

BROTHERTON WELL #: 7003P RRCID -> 194865 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11213 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA A WELL #: 4312P RRCID -> 195553 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11362 - 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
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	384	1	2632	3	N	-0-					172
04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	372	1	2703	3	N	10					182
							11	9									
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	384	1	3298	3	N	9	1	1			190
							10	9									
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	372	1	2793	3	N	-0-					190
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	384	1	2243	3	N	3					193
							3	9									
*08	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2244	3	48	9	N	44					237

CARR 13 WELL #: 1302P RRCID -> 195680 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11238 - 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
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	384	1	1127	3	N	-0-					36
04	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	372	1	1084	3	N	-0-					36
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	384	1	1074	3	N	-0-					36
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	372	1	1020	3	N	-0-					36
07	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	384	1	1025	3	N	-0-					36
08	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	384	1	1030	3	N	-0-					36

NOAH WELL #: 0812P RRCID -> 196200 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4401P RRCID -> 196205 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11368 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CARR 14 WELL #: 1409P RRCID -> 196389 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11284 - 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
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	405	1	64	3	N	-0-					62
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	1			N	-0-					62
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	1			N	-0-					62
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	1			N	-0-					62
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					62
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					62

CARR 14 WELL #: RRCID -> 197562 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11262 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018

TEAS WELL #: 4310P RRCID -> 197563 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11206 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIS WELL #: 4405P RRCID -> 197567 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11187 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEARSON WELL #: 5507P RRCID -> 197729 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4111P RRCID -> 197730 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11242 - 11586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TEAS WELL #: 4315P RRCID -> 197759 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11234 - 11591

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1215P RRCID -> 197912 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

VANDIVER WELL #: 5403P RRCID -> 197915 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARR 12 WELL #: 1201P RRCID -> 198056 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

CARR 12 WELL #: 1208P RRCID -> 198242 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM P WELL #: 4614 RRCID -> 198244 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5516P RRCID -> 198487 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 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
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	384	1	628	3	N	-0-					120
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	372	1	551	3	N	-0-					120
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	384	1	477	3	N	-0-					120
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	372	1	475	3	N	-0-					120
07	961	N	917	-0-	-44	-0-	384	1	533	3	N	-0-					120
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	384	1	538	3	N	-0-					120

TEAS WELL #: 4303P RRCID -> 199330 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 199364 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11358 - 11530

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2017

CARR 12 WELL #: 1229 RRCID -> 199402 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10910 - 11522

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 4103P RRCID -> 199455 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 1180 - 11521

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	897	-0-	897	897	372	1	494	3	N	28					28
							31	9									
07	14B2	EXT	1169	-0-	1169	2066	384	1	773	3	N	11					39
							12	9									
08	14B2	EXT	629	-0-	629	2695	384	1	245	3	N	-0-	1	1			38

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	483	1	548	3	N	-0-					17
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	467	1	394	3	N	-0-					17
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	483	1	444	3	N	-0-					17
06	990	N	872	-0-	-118	-0-	467	1	405	3	N	-0-					17
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	483	1	363	3	N	-0-					17
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	483	1	414	3	N	-0-					17

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	384	1	1897	3	N	-0-					91
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	372	1	1573	3	N	-0-					91
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	384	1	1302	3	N	-0-					91
06	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	372	1	1583	3	N	-0-					91
07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	384	1	1365	3	N	-0-					91
08	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	1163	3	2	9	N	2	1	1			92

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	384	1	785	3	N	15					55
							17	9									
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	372	1	740	3	N	5					60
							6	9									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	384	1	654	3	N	11					71
							12	9									
06	1140	N	970	-0-	-170	-0-	372	1	592	3	N	5					76
							6	9									
07	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	384	1	721	3	N	13					89
							14	9									
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	384	1	707	3	N	10	5	1			94
							11	9									

TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516

03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	384	1	1407	3	N	-0-					190
04	1650	N	372	-0-	-1278	-0-	372	1			N	-0-					190
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	1			N	-0-					190
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					190
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					190
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					190

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 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
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	483	1	1663	3	N	-0-					147
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	467	1	1565	3	N	-0-					147
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	483	1	1714	3	N	-0-					147
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	467	1	1711	3	N	5					152
							6	9									
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	483	1	1618	3	N	7					159
							8	9									
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	483	1	1574	3	N	3	1	1			161
							3	9									

BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CARR 13 WELL #: 1309P RRCID -> 201112 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

03	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	405	1	682	3	N	-0-					39
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	392	1	720	3	N	-0-					39
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	405	1	703	3	N	-0-					39
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	392	1	673	3	N	-0-					39
07	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	405	1	693	3	N	-0-					39
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	405	1	694	3	N	-0-					39

CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	384	1	445	3	N	-0-					90
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	372	1	318	3	N	-0-					90
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	384	1	394	3	N	-0-					90
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	372	1	504	3	N	-0-					90
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	384	1	611	3	N	-0-					90
08	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					90

TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	384	1	1269	3	N	-0-					220
04	1260	N	372	-0-	-888	-0-	372	1			N	-0-					220
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	1			N	-0-					220
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					220
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					220
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					220

TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 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
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					77
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					77
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					77
06	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-					77
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					77
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					77

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		14B2 EXT	2683	-0-	2683	2683	372	1	2311	3	N	-0-					84
07		14B2 EXT	1979	-0-	1979	4662	384	1	1595	3	N	-0-					84
*08		14B2 EXT	1943	-0-	1943	6605	384	1	1559	3	N	-0-					84

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019

CARR-PEARSON WELL #: 5506 RRCID -> 202955 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11222 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 203132 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11361 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TEAS 42 WELL #: 4212P RRCID -> 204047 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11307 - 11670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CARR 12 WELL #: 1212P RRCID -> 204048 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	384	1	696	3	N	-0-					90
04	1200	N	1015	-0-	-185	-0-	372	1	643	3	N	-0-					90
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	384	1	641	3	N	-0-					90
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	372	1	678	3	N	-0-					90
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	384	1	822	3	N	-0-					90
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	813	3	3	9	N	3	1	1			92

KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	384	1	1596	3	N	-0-					74
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	372	1	1369	3	N	-0-					74
05	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	384	1	1194	3	N	-0-					74
06	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	372	1	1341	3	N	-0-					74
07	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	384	1	1259	3	N	-0-					74
08	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	384	1	1155	3	N	-0-					74

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

03	496 N	401	-0-	-95	-0-	384	1	17	3	N	-0-					55
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	372	1	27	3	N	-0-					55
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					55
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	372	1	157	3	N	-0-					55
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	1			N	-0-					55
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	483	1	1539	3	N	5					120
						6	9									
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	467	1	1103	3	N	4					124
						4	9									
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	483	1	1091	3	N	3					127
						3	9									
06	1740 N	1516	-0-	-224	-0-	467	1	1040	3	N	8					135
						9	9									
07	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	483	1	1027	3	N	-0-					135
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	483	1	1075	3	N	3	10	1			128
						3	9									

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	384	1	1757	3	N	-0-					48
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	372	1	1528	3	N	-0-					48
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	384	1	1668	3	N	-0-					48
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	372	1	2104	3	N	-0-					48
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	384	1	1753	3	N	-0-					48
*08	2046 N	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-					48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	384	1	977	3	N	-0-					109
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	372	1	1114	3	N	-0-					109
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	384	1	1181	3	N	-0-					109
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	372	1	1080	3	N	-0-					109
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	384	1	1062	3	N	-0-					109
08	1457	N	1063	-0-	-394	-0-	1063	3			N	-0-					109

HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	969	-0-	-178	-0-	384	1	585	3	N	-0-					27
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	372	1	709	3	N	-0-					27
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	384	1	709	3	N	-0-					27
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	372	1	683	3	N	-0-					27
07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	384	1	692	3	N	-0-					27
08	1085	N	765	-0-	-320	-0-	765	3			N	-0-					27

DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	405	1	2516	3	N	-0-					60
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	392	1	1623	3	N	1					61
							1	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	405	1	1516	3	N	-0-					61
06	2130	N	1733	-0-	-397	-0-	392	1	1341	3	N	-0-					61
07	2077	N	1662	-0-	-415	-0-	405	1	1257	3	N	-0-					61
08	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	405	1	1298	3	N	-0-	3	1			58

FILLINGIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 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
03	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	384	1	653	3	N	-0-					30
04	1020	N	882	-0-	-138	-0-	372	1	510	3	N	-0-					30
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	384	1	435	3	N	-0-					30
06	990	N	819	-0-	-171	-0-	372	1	447	3	N	-0-					30
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	384	1	446	3	N	-0-					30
08	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	3			N	-0-					30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

03	961	N	897	-0-	-64	-0-	483	1	414	3	N	-0-					33
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	467	1	482	3	N	-0-					33
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	483	1	424	3	N	-0-					33
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	467	1	365	3	N	-0-					33
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	483	1	358	3	N	-0-					33
08	899	N	806	-0-	-93	-0-	483	1	323	3	N	-0-					33

KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	483	1	971	3	N	-0-					180
04	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	467	1	663	3	N	-0-					180
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	483	1	697	3	N	3					183
							3	9									
06	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	467	1	706	3	N	-0-					183
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	483	1	795	3	N	8					191
							9	9									
08	1178	N	840	-0-	-338	-0-	840	3			N	-0-	1	1			190

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CARR 55 WELL #: 5531P RRCID -> 207168 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11430 - 11720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

CARR-MUSE WELL #: 5521P RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019 - P/A 06/27/19

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	384	1	995	3	N	7								61
							8	9												
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	372	1	806	3	N	3								64
							3	9												
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	384	1	839	3	N	17								81
							19	9												
06	1260	N	1132	-0-	-128	-0-	372	1	754	3	N	5								86
							6	9												
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	384	1	760	3	N	3								89
							3	9												
08	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	384	1	751	3	N	5	4	1						90
							6	9												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5606 P RRCID -> 209136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11219 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK 70 WELL #: 7002 P RRCID -> 209137 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10986 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4202 P RRCID -> 209138 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11275 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 209140 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11426 - 11767

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

NOAH WELL #: 0802 P RRCID -> 209141 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11183 - 11251

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4216 P RRCID -> 209142 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANDIVER WELL #: 5406 P RRCID -> 209143 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIS WELL #: 4406 P RRCID -> 209144 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: RRCID -> 209145 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

MEEK 68 WELL #: 6811 P RRCID -> 209310 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2019 - P/A 06/07/19

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209391 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014

TEAS 42 WELL #: 4203 P RRCID -> 209392 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6807 P RRCID -> 209396 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 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
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	384 9	1 9	915	3	N	8					32
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	372	1	719	3	N	-0-					32
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	384	1	623	3	N	-0-					32
06	1260 N	969	-0-	-291	-0-	372	1	597	3	N	-0-					32
07	1116 N	997	-0-	-119	-0-	384	1	613	3	N	-0-					32
08	992 N	938	-0-	-54	-0-	384	1	554	3	N	-0-					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CARR 14 WELL #: 1411 P RRCID -> 210854 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12 WELL #: 1214 P RRCID -> 210855 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

HEFLEY WELL #: 4114 P RRCID -> 210857 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 211473 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11301 - 11632

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1204 P RRCID -> 211638 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10903 - 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
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	405	1	665	3	N	-0-					38
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	392	1	691	3	N	-0-					38
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	405	1	697	3	N	-0-					38
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	392	1	667	3	N	-0-					38
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	405	1	659	3	N	-0-					38
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	405	1	684	3	N	-0-					38

KEETON WELL #: 5631 P RRCID -> 212033 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11335 - 11653

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK 70 WELL #: 7008P RRCID -> 212035 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11003 - 11559

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WILLIS A WELL #: 4402P RRCID -> 212037 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11203 - 11558

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK 70 WELL #: 7009 P RRCID -> 212041 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11006 - 11604

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROTHERTON WELL #: 7006P RRCID -> 212046 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11020 - 11572

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12 WELL #: 1210P RRCID -> 212047 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11134 - 11455

03	14B2	EXT	1652	-0-	1652	5500	1652	3			N	-0-					5
04	6531	X	1031	-0-	-5500	-0-	1031	3			N	-0-					5
05	1550	X	947	-0-	-603	-0-	947	3			N	-0-					5
06	1500	X	840	-0-	-660	-0-	840	3			N	-0-					5
07	1550	X	845	-0-	-705	-0-	845	3			N	-0-					5
08	1550	X	796	-0-	-754	-0-	796	3			N	-0-					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1405 P RRCID -> 212048 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11372 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020

CARR 14 WELL #: RRCID -> 212049 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11368 - 11657

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015

DIXON WELL #: 5614 P RRCID -> 212050 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11324 - 11578

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	384	1	970	3	N	7					125
							8	9									
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	372	1	1237	3	N	7					132
							8	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	384	1	1258	3	N	6					138
							7	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	372	1	1183	3	N	5					143
							6	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3	N	7					150
							8	9									
08	1426	N	1074	-0-	-352	-0-	1073	3	1	9	N	1	1	1			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	384	1	2044	3	N	22					90
							24	9									
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	372	1	1763	3	N	8					98
							9	9									
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	384	1	1756	3	N	12					110
							13	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	372	1	1706	3	N	5	1	1			114
							6	9									
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	384	1	1693	3	N	9					123
							10	9									
08	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	1712	3	10	9	N	9	2	1			130

CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018

FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

CARR 55 WELL #: 5530 P RRCID -> 212997 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

TEAS 42 WELL #: 4208P RRCID -> 213513 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4123P RRCID -> 214448 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

MEEK 70 WELL #: 7023P RRCID -> 215203 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOURASSA -B- WELL #: 4327 P RRCID -> 216308 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

MEEK 68 WELL #: 6824P RRCID -> 216385 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4206P RRCID -> 216390 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11271 - 11564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CARR 12 WELL #: 1205P RRCID -> 216391 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10922 - 11537

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: RRCID -> 216392 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11367 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2019

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 216393 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11434 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018

KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	483	1	1192	3	N	7					65
							8	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	467	1	886	3	N	5					70
							6	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	483	1	886	3	N	-0-					70
06	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	467	1	849	3	N	1					71
							1	9									
07	1395	N	1025	-0-	-370	-0-	483	1	542	3	N	-0-					71
08	1364	N	903	-0-	-461	-0-	900	3	3	9	N	3	2	1			72

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 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
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	384	1	1156	3	N	17					152
							19	9									
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	865	3	N	3					155
							3	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	384	1	854	3	N	17					172
							19	9									
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	372	1	828	3	N	5					177
							6	9									
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	384	1	830	3	N	1					178
							1	9									
08	1271	N	891	-0-	-380	-0-	878	3	13	9	N	12	1	1			189

VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1871	3	N	12					154
							13	9									
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1589	3	N	14					168
							15	9									
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	384	1	1730	3	N	7					175
							8	9									
06	2190	N	2026	-0-	-164	-0-	372	1	1654	3	N	-0-					175
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	15					190
							17	9									
08	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1731	3	8	9	N	7	11	1			186

MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2019

BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARR 13 WELL #: 1328P RRCID -> 219048 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5532P RRCID -> 219049 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11110 - 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
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					53
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					53
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					53
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					53
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					53
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					53

CARR 13 WELL #: 1327P RRCID -> 219050 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 5401 RRCID -> 219374 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

BOURASSA C WELL #: 4322P RRCID -> 219943 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BROTHERTON WELL #: 7004P RRCID -> 219944 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					42
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					42
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42

CARR 12 WELL #: 1228P RRCID -> 219948 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13 WELL #: 1323P RRCID -> 219949 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	384	1	1779	3	N	-0-					59
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	372	1	1732	3	N	-0-					59
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1490	3	N	-0-					59
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	372	1	1404	3	N	-0-					59
07	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	384	1	1158	3	N	-0-					59
08	1860	N	1240	-0-	-620	-0-	384	1	856	3	N	-0-					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: 1325P RRCID -> 219950 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11330 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

HEFLEY WELL #: 4108 P RRCID -> 219954 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11057 - 11544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 4119P RRCID -> 219957 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MEEK 68 WELL #: 6809 P RRCID -> 219958 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613

03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	384	1	952	3	N	-0-					144
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	372	1	985	3	N	-0-					144
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	384	1	955	3	N	-0-					144
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	372	1	884	3	N	-0-					144
07	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	384	1	765	3	N	-0-					144
08	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	384	1	832	3	N	-0-	4	1			140

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019

PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2019

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 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
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	384	1	1291	3	N	-0-					160
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	372	1	1190	3	N	-0-					160
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	384	1	1231	3	N	-0-					160
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	372	1	1170	3	N	-0-					160
07	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	384	1	1194	3	N	-0-					160
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	384	1	1215	3	N	-0-					160

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-					128
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	372	1	844	3	N	-0-					128
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	384	1	1064	3	N	-0-					128
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	372	1	1373	3	N	-0-					128
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	384	1	1246	3	N	-0-					128
*08	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	3			N	-0-					128

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					195
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					195
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

WILLIS WELL #: 4419P RRCID -> 219975 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS WELL #: 4420P RRCID -> 219976 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11179 - 11519

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK 68 WELL #: 6822P RRCID -> 219977 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEAS 42 WELL #: 4210P RRCID -> 219978 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	384	1	1573	3	N	22					130
							24	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	372	1	1277	3	N	5					135
							6	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	384	1	1198	3	N	13					148
							14	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	372	1	1175	3	N	7					155
							8	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	384	1	1128	3	N	3					158
							3	9									
08	1488	N	1165	-0-	-323	-0-	1154	3	11	9	N	10	1	1			167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 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
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	384	1	1274	3	N	-0-					160
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	372	1	1144	3	N	-0-					160
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	384	1	1105	3	N	-0-					160
06	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	372	1	990	3	N	-0-					160
07	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	384	1	854	3	N	-0-					160
08	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	384	1	978	3	N	-0-					160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	384	1	821	3	N	10					57
							11	9									
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	372	1	684	3	N	3					60
							3	9									
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	384	1	673	3	N	7					67
							8	9									
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	372	1	686	3	N	6					73
							7	9									
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	384	1	675	3	N	2					75
							2	9									
08	1054	N	783	-0-	-271	-0-	776	3	7	9	N	6	1	1			80

HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

03	1271	N	405	-0-	-866	-0-	405	1			N	-0-					47
04	1170	N	856	-0-	-314	-0-	392	1	464	3	N	-0-					47
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	405	1	854	3	N	-0-					47
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	392	1	696	3	N	-0-					47
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	405	1	753	3	N	-0-					47
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	405	1	841	3	N	-0-					47

CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5-24-2021

KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	483	1	1446	3	N	12					174
							13	9									
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	467	1	942	3	N	3					177
							3	9									
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	483	1	1086	3	N	-0-					177
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	467	1	1058	3	N	5					182
							6	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	483	1	1102	3	N	9					191
							10	9									
08	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1106	3	12	9	N	11	18	1			184

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	683	-0-	-61	-0-	483	1	200	3	N	-0-					37
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	467	1	200	3	N	-0-					37
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	483	1	162	3	N	-0-					37
06	660	N	508	-0-	-152	-0-	467	1	41	3	N	-0-					37
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	483	1	194	3	N	-0-					37
08	651	N	66	-0-	-585	-0-	66	3			N	-0-					37

TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FILLINGIM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021 - WELL PLUGGED 5-11-2021

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	384	1	1363	3	N	27					191
							30	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	372	1	1414	3	N	30					221
							33	9									
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	384	1	1333	3	N	33	191	1			63
							36	9									
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	372	1	1280	3	N	23					86
							25	9									
07	1798	N	1649	-0-	-149	-0-	384	1	1232	3	N	30					116
							33	9									
08	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	384	1	1332	3	N	18	10	1			124
							20	9									

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					156
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	372	1	86	3	N	-0-					156
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	384	1	35	3	N	-0-					156
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					156
07	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	1			N	-0-					156
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	6	1			150

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					143
04	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					143
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	N	2					145
06	1170 N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					145
07	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	3			N	-0-					145
*08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	N	1	2	1			144

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2019

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	405	1	534	3	N	-0-					35
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	392	1	657	3	N	-0-					35
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	405	1	317	3	N	-0-					35
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	183	1	849	3	N	-0-					35
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	405	1	750	3	N	-0-					35
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					35

CARR 14 WELL #: RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	483	1	3464	3	N	-0-					185
04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	467	1	3836	3	N	20					205
							22	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	483	1	3255	3	N	-0-					205
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	467	1	3795	3	N	-0-					205
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	483	1	3796	3	N	-0-					205
*08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-	14	1			191

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 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
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	384	1	1560	3	N	1					239
							1	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	372	1	1344	3	N	-0-					239
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	384	1	1280	3	N	-0-					239
06	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	372	1	1230	3	N	-0-					239
07	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	384	1	1253	3	N	-0-					239
*08	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	384	1	1192	3	N	-0-					239

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 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
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	384	1	1149	3	N	-0-					203
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	372	1	1057	3	N	29					232
							32	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	384	1	1007	3	N	16					248
							18	9									
06	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	372	1	973	3	N	1					249
							1	9									
07	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	384	1	872	3	N	-0-					249
08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	967	3	1	9	N	1					250

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	483	1	616	3	N	-0-					20
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	467	1	550	3	N	-0-					20
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	483	1	612	3	N	-0-					20
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	467	1	628	3	N	-0-					20
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	483	1	469	3	N	-0-					20
08	1085	N	424	-0-	-661	-0-	424	3			N	-0-					20

CARR 55 WELL #: 5526P RRCID -> 223319 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11075 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2021 - WELL PLUGGED 7/8/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018

HOLLAND C WELL #: 572OP RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	483	1	676	3	N	-0-				117
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	467	1	561	3	N	-0-				117
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	483	1	549	3	N	-0-				117
06	1110	N	951	-0-	-159	-0-	467	1	484	3	N	-0-				117
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	483	1	530	3	N	-0-				117
08	1023	N	482	-0-	-541	-0-	482	3			N	-0-				117

CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	405	1	1301	3	N	-0-				95
04	1470	N	671	-0-	-799	-0-	392	1	279	3	N	-0-				95
05	806	N	405	-0-	-401	-0-	405	1			N	-0-				95
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				95
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				95
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				95

MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

03	806	N	683	-0-	-123	-0-	384	1	299	3	N	-0-				33
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	372	1	385	3	N	-0-				33
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	384	1	383	3	N	-0-				33
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	372	1	374	3	N	-0-				33
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	384	1	299	3	N	-0-				33
08	775	N	380	-0-	-395	-0-	380	3			N	-0-				33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 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
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	483	1	651	3	N	-0-					66
04	1500	N	1031	-0-	-469	-0-	467	1	564	3	N	-0-					66
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	483	1	582	3	N	-0-					66
06	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	467	1	559	3	N	-0-					66
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	483	1	549	3	N	-0-					66
08	1054	N	537	-0-	-517	-0-	537	3			N	-0-					66

BROTHERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

03	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	483	1	1164	3	N	-0-					162
04	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	467	1	1353	3	N	-0-					162
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	483	1	1516	3	N	-0-					162
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	467	1	1444	3	N	-0-					162
07	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	483	1	1280	3	N	-0-					162
08	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	405	1	1133	3	N	-0-					162

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

03	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	384	1	824	3	N	-0-					65
04	1200	N	1149	-0-	-51	-0-	372	1	777	3	N	-0-					65
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	384	1	797	3	N	-0-					65
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	372	1	769	3	N	-0-					65
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-					65
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	384	1	789	3	N	-0-					65

TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014

MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 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
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	384	1	1236	3	N	-0-					123
04	1590	N	1387	-0-	-203	-0-	372	1	1015	3	N	-0-					123
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	384	1	1132	3	N	-0-					123
06	1560	N	1350	-0-	-210	-0-	372	1	978	3	N	-0-					123
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	384	1	981	3	N	-0-					123
08	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	384	1	784	3	N	7	6	1			124
							8	9									

FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	384	1	330	3	N	-0-					18
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	372	1	282	3	N	-0-					18
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	384	1	259	3	N	-0-					18
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	372	1	327	3	N	-0-					18
07	654	X	654	-0-	-0-	-0-	384	1	270	3	N	-0-					18
*08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					18

FILLINGIM WELL #: 4006P RRCID -> 228053 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11401 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 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
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					92
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	631	3	7	9	N	6					98
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					98
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					98
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					98
*08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 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
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	384	1	1174	3	N	10					60
							11	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	372	1	965	3	N	2					62
							2	9									
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	384	1	934	3	N	10					72
							11	9									
06	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	372	1	880	3	N	5					77
							6	9									
07	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	384	1	894	3	N	3					80
							3	9									
08	1333	N	898	-0-	-435	-0-	896	3	2	9	N	2					82

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

03	14B2	EXT	814	-0-	814	2156	814	3			N	-0-					-0-
04	2782	X	626	-0-	-2156	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	651	N	278	-0-	-373	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	620	N	265	-0-	-355	-0-	265	3			N	-0-					-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	384	1	741	3	N	7					118
							8	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	372	1	786	3	N	5					123
							6	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	384	1	716	3	N	-0-					123
06	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	372	1	677	3	N	-0-					123
07	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	384	1	679	3	N	-0-					123
08	1085	N	562	-0-	-523	-0-	562	3			N	-0-					123

VANDIVER WELL #: 5420P RRCID -> 228469 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARR 12 WELL #: 1219P RRCID -> 228792 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11712 PERF.10895 - 11500

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDIVER WELL #: 5424P RRCID -> 230209 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11146 - 11716

03	930	N	846	-0-	-84	-0-	384	1	462	3	N	-0-					71
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	372	1	532	3	N	-0-					71
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	384	1	520	3	N	-0-					71
06	810	N	644	-0-	-166	-0-	372	1	272	3	N	-0-					71
07	930	N	578	-0-	-352	-0-	384	1	194	3	N	-0-					71
08	899	N	239	-0-	-660	-0-	239	3			N	-0-	4	1			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HEFLEY WELL #: 4121P RRCID -> 230926 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11051 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CARR 12 WELL #: 1230P RRCID -> 231437 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11163 - 11504

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAHAM WELL #: 4603P RRCID -> 231498 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10885 - 12600

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	384	1	1237	3	N	-0-					80
04	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	372	1	692	3	N	10					90
						11	9									
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	384	1	1073	3	N	5					95
						6	9									
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	372	1	807	3	N	-0-					95
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	384	1	833	3	N	-0-					95
08	1457 N	1026	-0-	-431	-0-	1026	3			N	-0-					95

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
	KEETON				WELL #: 5624P	RRCID -> 233171	COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 11790		PERF.11259 - 11611				
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	483	1	1386	3	N	6					245
							7	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	467	1	1203	3	N	-0-					245
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	483	1	1200	3	N	14					259
							15	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	467	1	1157	3	N	17					276
							19	9									
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	483	1	1186	3	N	4					280
							4	9									
08	1674	N	1220	-0-	-454	-0-	1210	3	10	9	N	9	194	1			95
	GRAHAM				WELL #: 4626P	RRCID -> 233382	COMPL. DATE 10/28/2007				TOTAL DEPTH 12840		PERF.10930 - 12628				
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					120
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	900	3			N	-0-					120
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					120
06	1410	N	836	-0-	-574	-0-	836	3			N	-0-					120
07	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			N	-0-					120
08	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	3			N	-0-	33	1			87
	TEAS 42				WELL #: 4220P	RRCID -> 234262	COMPL. DATE 12/19/2007				TOTAL DEPTH 11813		PERF.11330 - 11586				
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	384	1	1442	3	N	-0-					97
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	372	1	1133	3	N	1					98
							1	9									
05	868	N	849	-0-	-19	-0-	384	1	457	3	N	7					105
							8	9									
06	1590	N	372	-0-	-1218	-0-	372	1			N	-0-					105
07	1550	N	384	-0-	-1166	-0-	384	1			N	-0-					105
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					105
	TEAS 42				WELL #: 4205P	RRCID -> 236432	COMPL. DATE 05/10/2007				TOTAL DEPTH 11793		PERF.11338 - 11610				
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	384	1	1327	3	N	-0-					178
04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	372	1	1159	3	N	5					183
							6	9									
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	384	1	1109	3	N	-0-					183
06	1650	N	1431	-0-	-219	-0-	372	1	1059	3	N	-0-					183
07	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	384	1	1154	3	N	-0-					183
08	1488	N	1130	-0-	-358	-0-	1130	3			N	-0-					183
	TEAS 43				WELL #: 4316A	RRCID -> 236452	COMPL. DATE 05/23/2007				TOTAL DEPTH 11930		PERF.11211 - 11491				
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	384	1	1410	3	N	-0-					143
04	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	372	1	1316	3	N	-0-					143
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	384	1	1313	3	N	-0-					143
06	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	372	1	1157	3	N	-0-					143
07	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	384	1	1127	3	N	-0-					143
08	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	3			N	-0-					143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4608P RRCID -> 236455 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11712 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GRAHAM WELL #: 4632P RRCID -> 237067 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12513

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRAHAM WELL #: 4625P RRCID -> 237098 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1284 PERF.10957 - 12667

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MEEK 68 WELL #: 6832P RRCID -> 237100 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11375 - 11728

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GRAHAM WELL #: 4609P RRCID -> 237161 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10928 - 12620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	483	-0-	-540	-0-	483	1			N	-0-					141
04	720	N	467	-0-	-253	-0-	467	1			N	-0-					141
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					141
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	1			N	-0-					141
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	1			N	-0-					141
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					141

GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	483	1	1783	3	N	-0-					77
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	467	1	1266	3	N	3					80
							3	9									
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	483	1	1172	3	N	1					81
							1	9									
06	2190	N	1504	-0-	-686	-0-	467	1	1037	3	N	-0-					81
07	1798	N	1427	-0-	-371	-0-	483	1	944	3	N	-0-					81
08	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	1063	3			N	-0-	16	1			65

HOLLAND C WELL #: 5718P RRCID -> 237476 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780

03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	483	1	729	3	N	-0-					114
04	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	467	1	540	3	N	-0-					114
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	483	1	457	3	N	-0-					114
06	1170	N	898	-0-	-272	-0-	467	1	431	3	N	-0-					114
07	1054	N	850	-0-	-204	-0-	483	1	367	3	N	-0-					114
*08	930	N	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-					114

GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1124	-0-	-1108	-0-	405	1	719	3	N	-0-					176
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	392	1	471	3	N	2					178
							2	9									
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					178
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					178
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	483	1	846	3	N	-0-					74
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	467	1	778	3	N	-0-					74
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	483	1	786	3	N	-0-					74
06	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	467	1	623	3	N	-0-					74
07	1302	N	902	-0-	-400	-0-	483	1	419	3	N	-0-					74
08	1271	N	587	-0-	-684	-0-	587	3			N	-0-					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	384	1	1481	3	N	8					25
							9	9									
04	1770	X	1421	-0-	-349	-0-	372	1	1041	3	N	7					32
							8	9									
05	1829	X	1340	-0-	-489	-0-	384	1	956	3	N	-0-					32
06	1800	N	1309	-0-	-491	-0-	372	1	930	3	N	6					38
							7	9									
07	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	384	1	882	3	N	35					73
							39	9									
08	1333	N	835	-0-	-498	-0-	829	3	6	9	N	5					78

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	384	1	3140	3	N	-0-					173
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	372	1	2495	3	N	-0-					173
05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	384	1	2135	3	N	-0-					173
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	372	1	2130	3	N	-0-					173
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	384	1	1935	3	N	-0-					173
*08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3	N	-0-					173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	384 11	1 9	1868	3	N	10					152
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	372 3	1 9	1756	3	N	3					155
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	384 15	1 9	1708	3	N	14					169
06	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	372 2	1 9	1590	3	N	2					171
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	384 4	1 9	1830	3	N	4					175
08	2108	N	1840	-0-	-268	-0-	1833	3	7	9	N	6					181

HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

HOLLAND C WELL #: RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5608P RRCID -> 251223 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11259 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

03	527	N	414	-0-	-113	-0-	384	1	30	3	N	-0-					129
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	372	1	63	3	N	-0-					129
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	384	1	114	3	N	-0-					129
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	174	1	114	3	N	-0-					129
07	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	3			N	-0-					129
08	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-	4	1			125

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2017

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	483 24	1 9	4916	3	N	22					129
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	467 7	1 9	3471	3	N	6					135
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	483 6	1 9	3417	3	N	5					140
06	4620	X	3608	-0-	-1012	-0-	467 4	1 9	3137	3	N	4					144
07	4774	X	3868	-0-	-906	-0-	483 14	1 9	3371	3	N	13					157
08	4774	X	3877	-0-	-897	-0-	483 3	1 9	3391	3	N	3	20	1			140

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 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
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	483 9	1 9	2005	3	N	8					71
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	467 4	1 9	1589	3	N	4					75
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	483	1	1599	3	N	-0-					75
06	2310	N	1997	-0-	-313	-0-	467 6	1 9	1524	3	N	5					80
07	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	483 2	1 9	1571	3	N	2					82
08	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	1650	3			N	-0-	32	1			50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 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
03	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	483	1	13178	3	N	103	196	1			208
							113	9									
04	10740	X	9896	-0-	-844	-0-	467	1	9353	3	N	69					277
							76	9									
05	10788	X	10023	-0-	-765	-0-	483	1	9433	3	N	97					374
							107	9									
06	13320	X	9586	-0-	-3734	-0-	467	1	9052	3	N	61	192	1			243
							67	9									
07	13764	X	9828	-0-	-3936	-0-	483	1	9266	3	N	72					315
							79	9									
08	13764	X	8043	-0-	-5721	-0-	483	1	7473	3	N	79	44	1			350
							87	9									

CARR 13 WELL #: 1306H RRCID -> 264917 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6018	-0-	-1360	-0-	512	1	5423	3	N	75					375
							83	9									
04	7140	X	5932	-0-	-1208	-0-	496	1	5359	3	N	70					445
							77	9									
05	6820	X	6070	-0-	-750	-0-	512	1	5452	3	N	96	185	1			356
							106	9									
06	5820	X	5123	-0-	-697	-0-	496	1	4486	3	N	128					484
							141	9									
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	512	1	8070	3	N	80					564
							88	9									
*08	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	512	1	7412	3	N	50	238	1			376
							55	9									

GRAHAM WELL #: 4613H RRCID -> 266676 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1160	1	6539	3	N	57					252
							63	9									
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	1123	1	5034	3	N	58					310
							64	9									
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	1160	1	4962	3	N	69					379
							76	9									
06	7500	X	6263	-0-	-1237	-0-	1123	1	5072	3	N	62	185	1			256
							68	9									
07	7750	X	6358	-0-	-1392	-0-	1160	1	5120	3	N	71					327
							78	9									
08	7750	X	6420	-0-	-1330	-0-	1160	1	5174	3	N	78	46	1			359
							86	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6835H RRCID -> 272894 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6833SL RRCID -> 272896 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	4974	1	11636	3	N	395	406	1			668
							435	9									
04	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	4813	1	9534	3	N	262	224	1			706
							288	9									
05	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	4974	1	9412	3	N	264	406	1			564
							290	9									
06	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	4813	1	8227	3	N	226	27	1			763
							249	9									
07	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	4974	1	8412	3	N	260	369	1			654
							286	9									
*08	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	4974	1	8956	3	N	199	198	1			655
							219	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6834H RRCID -> 273965 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON WELL #: 5633SL RRCID -> 275459 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457

03	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	880	1	14075	3	N	278	213	1			680
							306	9									
04	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	852	1	10700	3	N	157	369	1			468
							173	9									
05	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	880	1	11053	3	N	231	197	1			502
							254	9									
06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	852	1	10392	3	N	204	209	1			497
							224	9									
07	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	880	1	10626	3	N	220	188	1			529
							242	9									
*08	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	880	1	8338	3	N	184	198	1			515
							202	9									

NOAH SL WELL #: 0819H RRCID -> 276139 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5634H RRCID -> 276146 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH WELL #: 0817SL RRCID -> 276189 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	4580	1	25690	3	N	365	762	1			463
							402	9									
04	26810	X	26810	-0-	-0-	-0-	4433	1	22173	3	N	185	46	1			602
							204	9									
05	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	4580	1	22744	3	N	190	31	1			761
							209	9									
06	26987	X	26987	-0-	-0-	-0-	4433	1	22133	3	N	383	577	1			567
							421	9									
07	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	4580	1	22571	3	N	260	191	1			636
							286	9									
*08	27121	X	27121	-0-	-0-	-0-	4580	1	22296	3	N	223	17	1			842
							245	9									

NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

03	61911	X	61911	-0-	-0-	-0-	2912	1	58262	3	N	670	823	1			478
							737	9									
04	43466	X	43466	-0-	-0-	-0-	2818	1	40194	3	N	413	257	1			634
							454	9									
05	44276	X	44276	-0-	-0-	-0-	2912	1	40979	3	N	350	418	1			566
							385	9									
06	43077	X	43077	-0-	-0-	-0-	2818	1	39810	3	N	408	422	1			552
							449	9									
07	45852	X	45852	-0-	-0-	-0-	2912	1	42499	3	N	401	382	1			571
							441	9									
*08	45492	X	45492	-0-	-0-	-0-	2912	1	42073	3	N	461	583	1			449
							507	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 WELL #: 1433SL RRCID -> 278397 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 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
03	49925	X	49925	-0-	-0-	-0-	2801 1049	1 9	46075	3	N	954	645	1			1020
04	37155	X	37155	-0-	-0-	-0-	2709 843	1 9	33603	3	N	766	870	1			916
05	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	2800 988	1 9	31607	3	N	898	1032	1			782
06	36733	X	36733	-0-	-0-	-0-	2709 823	1 9	33201	3	N	748	636	1			894
07	40341	X	40341	-0-	-0-	-0-	2807 669	1 9	36865	3	N	608	805	1			697
*08	35802	X	35802	-0-	-0-	-0-	3542 657	1 9	31603	3	N	597	947	1			347

CARR 14 SL WELL #: 1435H RRCID -> 279631 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 14 SL WELL #: 1434H RRCID -> 279672 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23231	X	23231	-0-	-0-	-0-	22662	3	569	9	N	517	606	1	1	7	456
04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18104	3	365	9	N	332	583	1			205
05	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15296	3	351	9	N	319	209	1			315
06	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	14722	3	354	9	N	322	212	1			425
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	14835	3	325	9	N	295	380	1			340
*08	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15628	3	293	9	N	266	382	1			224

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807	X	24432	-0-	-3375	-0-	23743	3	689	9	N	626	758	1			592
04	26910	X	23710	-0-	-3200	-0-	23248	3	462	9	N	420	561	1			451
05	25017	X	24119	-0-	-898	-0-	23611	3	508	9	N	462	374	1			539
06	23640	X	20910	-0-	-2730	-0-	20496	3	414	9	N	376	371	1			544
07	24490	X	20401	-0-	-4089	-0-	19991	3	410	9	N	373	564	1			353
08	24490	X	20732	-0-	-3758	-0-	868	1	19401	3	N	421	388	1			386
							463	9									

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 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
03	13361	X	11162	-0-	-2199	-0-	10528	3	634	9	N	576	577	1			473
04	12930	X	9920	-0-	-3010	-0-	9349	3	571	9	N	519	578	1			414
05	13361	X	10080	-0-	-3281	-0-	9549	3	531	9	N	483	387	1			510
06	12780	X	12382	-0-	-398	-0-	12002	3	380	9	N	345	385	1			470
07	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12101	3	408	9	N	371	381	1			460
*08	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	868	1	11080	3	N	390	380	1			470
							429	9									

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55221	X	55221	-0-	-0-	-0-	54868	3	353	9	N	321	583	1			345
04	42474	X	42474	-0-	-0-	-0-	42232	3	242	9	N	220	215	1			350
05	38898	X	38898	-0-	-0-	-0-	38621	3	277	9	N	252	201	1			401
06	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	36053	3	241	9	N	219	385	1			235
07	35593	X	35593	-0-	-0-	-0-	35337	3	256	9	N	233	195	1			273
*08	36389	X	36389	-0-	-0-	-0-	36148	3	241	9	N	219	15	1			477

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27970	X	27970	-0-	-0-	-0-	1364	1	25632	3	N	885	646	1			1130
							974	9									
04	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	1320	1	22918	3	N	697	1185	1			642
							767	9									
05	28900	X	28900	-0-	-0-	-0-	1364	1	26720	3	N	742	768	1			616
							816	9									
06	26776	X	26776	-0-	-0-	-0-	1320	1	24579	3	N	797	613	1			800
							877	9									
07	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	1364	1	24913	3	N	730	769	1			761
							803	9									
*08	27921	X	27921	-0-	-0-	-0-	3348	1	23889	3	N	622	595	1			788
							684	9									

DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27435	X	23860	-0-	-3575	-0-	23115	3	745	9	N	677	890	1			236
04	26550	X	23087	-0-	-3463	-0-	22352	3	735	9	N	668	697	1			207
05	27435	X	24501	-0-	-2934	-0-	23667	3	834	9	N	758	704	1			261
06	24840	X	21754	-0-	-3086	-0-	21028	3	726	9	N	660	706	1			215
07	23870	X	18461	-0-	-5409	-0-	17701	3	760	9	N	691	524	1			382
*08	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	1339	1	25366	3	N	626	710	1			298
							689	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 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
03	32488	X	27538	-0-	-4950	-0-	26621	3	917	9	N	834	902	1			213
04	30750	X	26481	-0-	-4269	-0-	25634	3	847	9	N	770	713	1			270
05	30442	X	24379	-0-	-6063	-0-	23434	3	945	9	N	859	704	1			425
06	28320	X	23258	-0-	-5062	-0-	22468	3	790	9	N	718	730	1			413
07	27993	X	23456	-0-	-4537	-0-	22636	3	820	9	N	745	854	1			304
08	27528	X	23277	-0-	-4251	-0-	868	1	21693	3	N	651	733	1			222
							716	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29977	X	27815	-0-	-2162	-0-	1339	1	25770	3	N	642	361	1			668
							706	9									
04	29370	X	26383	-0-	-2987	-0-	1296	1	24394	3	N	630	890	1			408
							693	9									
05	30349	X	1434	-0-	-28915	-0-	1339	1	95	3	N	-0-					408
06	29370	X	1296	-0-	-28074	-0-	1296	1			N	-0-					408
07	27807	X	1339	-0-	-26468	-0-	1339	1			N	-0-					408
08	27807	X	-0-	-0-	-27807	-0-					N	-0-					408

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17019	X	16323	-0-	-696	-0-	16114	3	209	9	N	190	360	1			352
04	16470	X	16174	-0-	-296	-0-	15504	3	670	9	N	609	540	1			421
05	17019	X	15881	-0-	-1138	-0-	15402	3	479	9	N	435	365	1			491
06	15810	X	14859	-0-	-951	-0-	14466	3	393	9	N	357	539	1			309
07	16709	X	15392	-0-	-1317	-0-	15016	3	376	9	N	342	359	1			292
08	16709	X	14491	-0-	-2218	-0-	14103	3	388	9	N	353	189	1			456

MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63813	X	63813	-0-	-0-	-0-	62265	2	1548	9	N	1407	1282	1			784
04	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	2580	1	55536	3	N	1536	1300	1			1020
							1690	9									
05	62290	X	62290	-0-	-0-	-0-	2666	1	58089	3	N	1395	1602	1			813
							1535	9									
06	54452	X	54452	-0-	-0-	-0-	2580	1	50622	3	N	1136	1458	1			491
							1250	9									
07	56124	X	56124	-0-	-0-	-0-	2666	1	51950	3	N	1371	1291	1			571
							1508	9									
*08	55364	X	55364	-0-	-0-	-0-	2666	1	51020	3	N	1525	1296	1			800
							1678	9									

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15934	X	11341	-0-	-4593	-0-	11236	3	105	9	N	95					246
04	15420	X	11888	-0-	-3532	-0-	11805	3	83	9	N	75	170	1			151
05	13299	X	9839	-0-	-3460	-0-	9771	3	68	9	N	62					213
06	10980	X	9047	-0-	-1933	-0-	8989	3	58	9	N	53	169	1			97
07	12276	X	9069	-0-	-3207	-0-	9012	3	57	9	N	52					149
08	12276	X	1345	-0-	-10931	-0-	1333	1	12	9	N	11	1	1			159

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 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
03	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	18975	3	1443	9	N	1312	1285	1			541
04	17927	X	17927	-0-	-0-	-0-	16859	3	1068	9	N	971	1075	1			437
05	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	18451	3	1048	9	N	953	1222	1			168
06	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	17116	3	983	9	N	894	723	1			339
07	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	15686	3	992	9	N	902	729	1			512
*08	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	862	1	18830	3	N	899	934	1			477
							989	9									

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410

03	44826	X	26341	-0-	-18485	-0-	1339	1	24597	3	N	368	546	1			430
							405	9									
04	27660	X	23559	-0-	-4101	-0-	1296	1	21813	3	N	409	364	1			475
							450	9									
05	43962	X	43962	-0-	-0-	-0-	1339	1	41871	3	N	684	549	1			610
							752	9									
06	42800	X	42800	-0-	-0-	-0-	1296	1	40665	3	N	763	903	1			470
							839	9									
07	41284	X	41284	-0-	-0-	-0-	1339	1	39057	3	N	807	725	1			552
							888	9									
08	43958	X	41723	-0-	-2235	-0-	1339	1	39315	3	N	972	924	1			600
							1069	9									

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645

03	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	10736	3	292	9	N	265	387	1			228
04	10500	X	10062	-0-	-438	-0-	9809	3	253	9	N	230	186	1			272
05	11408	X	9906	-0-	-1502	-0-	9635	3	271	9	N	246	186	1			332
06	11040	X	9950	-0-	-1090	-0-	9718	3	232	9	N	211	186	1			357
07	11408	X	11014	-0-	-394	-0-	10746	3	268	9	N	244	193	1			408
*08	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11023	3	281	9	N	255	371	1			292

FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038

03	53568	X	41351	-0-	-12217	-0-	41186	3	165	9	N	150	187	1			224
04	51840	X	42615	-0-	-9225	-0-	42509	3	106	9	N	96	189	1			131
05	31899	X	27454	-0-	-4445	-0-	27386	3	68	9	N	62					193
06	42739	X	42739	-0-	-0-	-0-	42643	3	96	9	N	87					280
07	44051	X	43535	-0-	-516	-0-	43370	3	165	9	N	150	194	1			236
*08	55535	X	55535	-0-	-0-	-0-	55447	3	88	9	N	80	186	1			130

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510

03	52390	X	43873	-0-	-8517	-0-	43807	3	66	9	N	60					571
04	57690	X	41917	-0-	-15773	-0-	41900	3	17	9	N	15					586
05	63457	X	53910	-0-	-9547	-0-	53880	3	30	9	N	27					613
06	61410	X	42813	-0-	-18597	-0-	42805	3	8	9	N	7					620
07	63457	X	44590	-0-	-18867	-0-	44578	3	12	9	N	11					631
08	53909	X	43465	-0-	-10444	-0-	43451	3	14	9	N	13	2	1			642

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232

03	10850	X	8436	-0-	-2414	-0-	8436	3			N	-0-					37
04	10560	X	9495	-0-	-1065	-0-	9495	3			N	-0-					37
05	11284	X	9846	-0-	-1438	-0-	9846	3			N	-0-					37
06	10920	X	10218	-0-	-702	-0-	10218	3			N	-0-					37
07	11284	X	11158	-0-	-126	-0-	11158	3			N	-0-					37
*08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10681	3	20	9	N	18	14	1			41

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713

03	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	23689	3	388	9	N	353	186	1			241
04	26917	X	26917	-0-	-0-	-0-	26666	3	251	9	N	228	188	1			281
05	21948	X	19604	-0-	-2344	-0-	19251	3	353	9	N	321	376	1			226
06	23310	X	18036	-0-	-5274	-0-	17796	3	240	9	N	218	189	1			255
07	27807	X	18536	-0-	-9271	-0-	18301	3	235	9	N	214	385	1			84
08	27807	X	17221	-0-	-10586	-0-	1209	1	15769	3	N	221	177	1			128
							243	9									

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111

03	61175	X	61175	-0-	-0-	-0-	61166	2	9	9	N	8	176	1			92
04	55910	X	55910	-0-	-0-	-0-	55897	3	13	9	N	12					104
05	58704	X	58704	-0-	-0-	-0-	58659	3	45	9	N	41					145
06	60960	X	55196	-0-	-5764	-0-	55168	3	28	9	N	25					170
07	61163	X	53631	-0-	-7532	-0-	53586	3	45	9	N	41					211
08	61163	X	55707	-0-	-5456	-0-	55665	3	42	9	N	38	173	1			76

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711

03	43245	X	37255	-0-	-5990	-0-	36985	3	270	9	N	245	171	1			210
04	41850	X	33178	-0-	-8672	-0-	33009	3	169	9	N	154	174	1			190
05	40796	X	36134	-0-	-4662	-0-	35974	3	160	9	N	145	173	1			162
06	40543	X	40543	-0-	-0-	-0-	40369	3	174	9	N	158	169	1			151
07	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	43271	3	189	9	N	172	173	1			150
08	37262	X	28507	-0-	-8755	-0-	2709	1	25671	3	N	115	6	1			259
							127	9									

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570

05	0	W	814	-0-	814	814	384	1	430	3	N	-0-					-0-
06	0	W	774	-0-	774	1588	372	1	402	3	N	-0-					-0-
07	0	W	803	-0-	803	2391	384	1	419	3	N	-0-					-0-
*08	2785	N	394	-0-	-2391	-0-	394	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					328
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					328
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					328
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					328
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 280483 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER UNIT WELL #: RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) //CONT.// 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUNTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600) 13147 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PURYEAR WELL #: 1 RRCID -> 044343 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 045370 COMPL. DATE 01/14/1969 TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HELTON, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 047274 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BUFFALO WALLOW (MORROW) 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ARDELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 049129 COMPL. DATE 07/11/1970 TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049130 COMPL. DATE 08/24/1970 TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5061	-0-	-1201	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3810	-0-	-2452	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4099	-0-	-1961	-0-	88	1	4011	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VISE WELL #: 2 RRCID -> 048486 COMPL. DATE 06/24/1970 TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	10341	-0-	-1439	-0-	10338	2	3	9	N	3	1	1	2	8	-0-
04	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11469	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11594	X	11590	-0-	-4	-0-	11588	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	11220	X	11080	-0-	-140	-0-	11079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11780	X	11464	-0-	-316	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11351	-0-	-429	-0-	11350	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HEFLEY WELL #: 2 RRCID -> 049183 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 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
03	8649	X	7986	-0-	-663	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8146	-0-	-224	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8452	-0-	-42	-0-	8451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8220	X	6215	-0-	-2005	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8432	X	7144	-0-	-1288	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7347	-0-	-1116	-0-	7347	2			N	-0-					-0-

PURYEAR WELL #: 2 RRCID -> 049973 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 2020 RRCID -> 050671 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					77
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

03	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
*08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

03	8339	X	5303	-0-	-3036	-0-	5299	2	4	9	N	4					62
04	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2			N	-0-					62
05	8339	X	5193	-0-	-3146	-0-	5193	2			N	-0-					62
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8305	2	6	9	N	5					67
*07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					67
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					67

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	10608	-0-	-366	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11088	-0-	-402	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10426	-0-	-1447	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	11306	-0-	-94	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
07	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5771		3924	-0-	-1847	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
04	4158		3084	-0-	-1074	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
05	4153		3115	-0-	-1038	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
06	4478		3244	-0-	-1234	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	4197		3137	-0-	-1060	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
*08	4087		3082	-0-	-1005	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW) 13147 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PEAK-WALSER WELL #: 1 RRCID -> 167417 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA) 13149 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NATALIE WELL #: 1026 RRCID -> 165833 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	#	6552	-0-	-392	-0-	6552	2			N	-0-					75
04	6840		6365	-0-	-475	-0-	6365	2			N	-0-					75
05	7068		5727	-0-	-1341	-0-	5727	2			N	-0-					75
06	6840		5413	-0-	-1427	-0-	5413	2			N	-0-					75
*07	6541	#	5011	-0-	-1530	-0-	5011	2			N	-0-					75
08	6572	#	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					75

BULER (MISSISSIPPIAN) 13205 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 T RRCID -> 120002 COMPL. DATE 11/25/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9522 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 202239 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9698 - 9712

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCLAIN, SAMUEL, -D- WELL #: 1 RRCID -> 021942 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCARTOR WELL #: 1 RRCID -> 080600 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9599 - 9614

03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					63
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	N	1					64
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					64
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-	1	5			63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) //CONT.// 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

03	2914 X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					32
04	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3811	2	6	9	N	5					37
05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					37
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					37
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					37
08	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					37

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD (MORROW UPPER) 13985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
BUSSARD-CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 102774 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER) 13987 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1D RRCID -> 227050 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992

03	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					13
04	3150 #	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					13
05	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	7					20
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	2					22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CNB (ATOKA) 14349 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATIONAL BANK WELL #: G 9 RRCID -> 147959 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER) 14857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROWNLEE WELL #: 1 RRCID -> 133248 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	48	1	59	2	N	-0-					198
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	N	-0-					198
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	52	1	98	2	N	-0-					198
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	61	1	97	2	N	-0-					198
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	48	1	70	2	N	-0-					198
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	N	-0-					198

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 134245 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042

03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	447	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	446	1	1325	2	N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	236	1	974	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	271	1	779	2	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	333	1	1242	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	250	1	760	2	N	-0-					-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) 15002 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
DUKE SWD WELL #: 3R RRCID -> 214112 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3740 - 5780

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 124050 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8754 - 8760

03	3119		3119	-0-	-0-	-0-	24	1	3067	2	N	25					202
							28	9									
04	2927		2927	-0-	-0-	-0-	2891	2	36	9	N	33					235
05	3191		3191	-0-	-0-	-0-	3160	2	31	9	N	28	184	1			79
06	2962		2962	-0-	-0-	-0-	152	1	2810	2	N	-0-					79
07	3052		3052	-0-	-0-	-0-	119	1	2920	2	N	12					91
							13	9									
08	2542		NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					91

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DICKINSON 471 WELL #: 3H RRCID -> 227857 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9280 - 10342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) 15002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 073596 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					19

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 1 RRCID -> 087023 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

03	815 N	815	-0-	-0-		-0-	815	2			N	-0-					39
04	352 N	352	-0-	-0-		-0-	352	2			N	-0-					39
05	803 N	803	-0-	-0-		-0-	800	2	3	9	N	3					42
06	806 N	806	-0-	-0-		-0-	806	2			N	-0-					42
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					42
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648

03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1823	-0-	-187	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
*08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 1038 RRCID -> 175570 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUMPHREYS WELL #: 2038 RRCID -> 175584 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUMPHREYS WELL #: 3038 RRCID -> 178609 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CANADIAN (DOUGLAS) //CONT.// 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 4038 RRCID -> 189289 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 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
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 5038 RRCID -> 192339 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					76
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					76
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					76
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					76
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1526	2	8	9	N	7					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CANADIAN (MORROW LO) 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 L RRCID -> 049047 COMPL. DATE 09/24/1970 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRIANARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN (MORROW UPPER) 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. -G- WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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-

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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-

CANADIAN (MORROW UPPER) //CONT.// 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BRAINARD, E. S. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST, MARY E. WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

JARUIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					54
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					54
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					54
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					54
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					54
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					54

BRAINARD, E. S. F. -M- WELL #: 4 RRCID -> 172186 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 13183 PERF.11128 - 11148

03	3598	X	2330	-0-	-1268	-0-	2324	2	6	9	N	5					52
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3156	2	2	9	N	2					54
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1					55
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					55
07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					55
*08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					55

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
GARVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087234 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11477 - 11497

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CANADIAN, NE (DOUGLAS) 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965

03	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	1375	2			N	-0-					25
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					25
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					25
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					25
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					25
*08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					25

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
URSCHEL A WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 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
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	31	1	2525	2	N	13					192
							14	9									
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	30	1	2589	2	N	29	191	1			30
							32	9									
05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	31	1	2596	2	N	15					45
							17	9									
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N	8					53
							9	9									
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	31	1	2491	2	N	14					67
							15	9									
*08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	10					77
							11	9									

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 055936 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6882 - 6922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 055954 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6959 - 6994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929

03	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3037	2	39	9	N	35					212
04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2850	2	6	9	N	5	189	1			28
05	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2983	2	8	9	N	7					35
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2855	2	3	9	N	3					38
07	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2970	2	2	9	N	2					40
08	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	2857	2	8	9	N	7					47

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901

03	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	1504	2	37	9	N	34					204
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4	187	1			21
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1547	2	2	9	N	2					23
06	1500	N	1124	-0-	-376	-0-	1122	2	2	9	N	2					25
07	1581	N	936	-0-	-645	-0-	934	2	2	9	N	2					27
08	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	1359	2			N	-0-					27

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913

03	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2205	2	17	9	N	15	191	1			14
04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2484	2	3	9	N	3					17
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					17
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					17
07	2480	N	2232	-0-	-248	-0-	2232	2			N	-0-					17
08	2387	N	2116	-0-	-271	-0-	2116	2			N	-0-					17

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 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
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2822	2	23	9	N	21					160
04	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2809	2	4	9	N	4					164
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2772	2	10	9	N	9					173
06	1950	N	1341	-0-	-609	-0-	1340	2	1	9	N	1					174
07	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					174
08	2015	N	637	-0-	-1378	-0-	637	2			N	-0-					174

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 10 RRCID -> 060694 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6936 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 11 RRCID -> 060743 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6854 - 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
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2191	2	187	9	N	170	170	1			19
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2161	2	31	9	N	28					47
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					47
06	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	2015	2			N	-0-					47
07	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					47
08	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2			N	-0-					47

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 16 RRCID -> 062286 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 6829 - 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
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088950 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 6766 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238897 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6904 - 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
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					99
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					99
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					99
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					99
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
URSCHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 141779 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6784 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
URSCHEL WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NIX, WILLIAM DALE -R- WELL #: 1089 RRCID -> 053186 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

YOKLEY, MAE E. -D- WELL #: 1098 RRCID -> 053382 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

NIX, DALE -J- WELL #: 2090 RRCID -> 053573 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

03	1643	N	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					84
04	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	1436	2	12	9	N	11					95
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					95
06	1440	N	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			N	-0-					95
07	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	1336	2			N	-0-					95
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					95

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					28
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					28
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					28
06	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					28
07	589	N	60	-0-	-529	-0-	60	2			N	-0-					28
08	589	N	83	-0-	-506	-0-	83	2			N	-0-					28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WEBB, ARTHUR WELL #: 1124 RRCID -> 047976 COMPL. DATE 02/05/1970 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 11800 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NIX, DALE -J- WELL #: 1090 RRCID -> 048362 COMPL. DATE 05/19/1970 TOTAL DEPTH 11966 PERF. 11926 - 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
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2800	2	3	9	N	3					187
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					187
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2947	2	2	9	N	2					189
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2285	2	6	9	N	5					194
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-	179	1			15
*08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					15

FRASS -107- WELL #: 2107 RRCID -> 166103 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12161 PERF. 11964 - 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
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					147
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					147
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					150
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	N	4					154
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	N	3					157
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	2	3	9	N	3					160

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 3124 RRCID -> 227452 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 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
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1233	-0-	-447	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 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
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	N	4					12
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					12
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					12
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	4	5			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KELLY WELL #: 2106 RRCID -> 193362 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 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
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	2	2	9	N	2					22
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2898	2	9	9	N	8					30
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					30
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					30
*07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					30
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS, GILMAN WELL #: 2 U RRCID -> 065652 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 U RRCID -> 067578 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS WELL #: 2040 RRCID -> 069594 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 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
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1159	2	N	-0-					44
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	30	1	1107	2	N	-0-					44
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					44
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	N	-0-					44
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					44
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					44

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 070006 COMPL. DATE 02/16/1977 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					147
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	30	1	95	2	N	-0-					147
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-					147
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	30	1	73	2	N	-0-					147
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	31	1	70	2	N	-0-					147
*08	124	N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	N	-0-					147

ROY WELL #: 1 RRCID -> 133590 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	380	-0-	-23	-0-	27	1	353	2	N	-0-					55
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	2	N	-0-					55
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					55
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	30	1	327	2	N	-0-					55
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	31	1	338	2	N	-0-					55
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	342	2	N	-0-					55

BCE-MACH II LLC 040205
WELLS, J. O. WELL #: 1095 RRCID -> 071197 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 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
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					3
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					3
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					3
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					3
07	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					3
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 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
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					50
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					50
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					50
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					50
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					50
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					50

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1					31
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	N	7					38
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					38
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					38
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					38
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					38

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887

03	14B2	EXT	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	151	-0-	151	248	151	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	65	-0-	65	313	65	2			N	-0-					-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620

03	837	N	815	-0-	-22	-0-	738	2	77	9	N	70	103	1			35
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	725	2	61	9	N	55					90
05	899	N	793	-0-	-106	-0-	741	2	52	9	N	47	89	1			48
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	711	2	64	9	N	58	66	1			40
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	731	2	58	9	N	53	55	1			38
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					38

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

03	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					94
04	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					94
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					94
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					94
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	279	3	6	9	N	5					99
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	271	3	2	9	N	2					101

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 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
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					37
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1037	2	6	9	Y	5					42
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	Y	2					44
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1100	2	3	9	Y	3					47
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					47
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			Y	-0-					47

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578 COMPL. DATE 05/13/1972 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	Y	1					7
							1	9									
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	72	1	733	2	Y	-0-					7
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	-0-					7
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	72	1	507	2	Y	-0-					7
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	2	Y	-0-					7
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					7

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 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
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	2	36	9	N	33					55
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	34					89
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	N	8					97
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1141	2	2	9	N	2					99
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					99
*08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					99

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972 COMPL. DATE 08/17/1972 TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2353	2	77	9	N	70					100
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2284	2	47	9	N	43					143
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2369	2	46	9	N	42					185
06	2280	N	2262	-0-	-18	-0-	2221	2	41	9	N	37					222
07	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2311	2	19	9	N	17	186	1			53
08	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2302	2	44	9	N	40					93

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 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
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					89
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	790	2	12	9	N	11					100
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1067	2	8	9	N	7					107
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					107
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					112
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	898	2	6	9	N	5					117

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STUDER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 058143 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					18
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	N	4					22
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					22
06	450	N	88	-0-	-362	-0-	88	2			N	-0-					22
07	465	N	68	-0-	-397	-0-	68	2			N	-0-					22
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					22

SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 058270 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS, JOHN C. JR. WELL #: 1216 RRCID -> 059471 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILDENBRAND WELL #: 1 RRCID -> 062353 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLEMAN-GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 062727 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 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
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					89
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	666	2	1	9	N	1					90
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					90
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					90
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					90
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					90

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					42
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					42
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					42
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					42
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					42
*08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					42

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146

03	1054	N	743	-0-	-311	-0-	742	2	1	9	N	1					100
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					100
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					100
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					100
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					100
08	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					100

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	31	1	706	2	Y	-0-					1
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	30	1	682	2	Y	-0-					1
05	744	N	131	-0-	-613	-0-	31	1	100	2	Y	-0-					1
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	30	1	620	2	Y	10					11
							11	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	2	Y	-0-					11
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	Y	-0-					11

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 10 RRCID -> 070673 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7250 - 7472

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 9 RRCID -> 070845 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7196 - 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
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1559	2	24	9	N	22					22
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	N	1					23
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					23
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					23
*08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					23

MATHERS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 073515 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7008 - 7087

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 073518 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7238

03	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -A- WELL #: 2 RRCID -> 073956 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7110 - 7156

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					137
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-	115	1			22
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					22
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					22
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					22
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22

SHALLER, FRANK -C- WELL #: 2155 RRCID -> 073957 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7068 - 7292

03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					67
04	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2			N	-0-					67
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					67
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					67
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					67
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			N	-0-					67

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353

03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	2	11	9	N	10					57
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1383	2	9	9	N	8					65
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1395	2	2	9	N	2					67
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1335	2	2	9	N	2					69
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1	9	N	1					70
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					70

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450

03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	2	11	9	Y	10					90
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1181	2	28	9	Y	25					115
05	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	1169	2	26	9	Y	24					139
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1118	2	20	9	Y	18					157
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	990	2	19	9	Y	17					174
08	1209	N	845	-0-	-364	-0-	839	2	6	9	Y	5	161	1			18

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120

03	1016	X	56	-0-	-960	-0-	56	1			Y	-0-					28
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHALLER, FRANK -B- WELL #: 2 RRCID -> 087643 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184

	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
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			N	-0-					109
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	640	2	9	9	N	8					117
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	663	2	11	9	N	10					127
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					127
07	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					127
08	682	N	467	-0-	-215	-0-	465	2	2	9	N	2					129

MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075

	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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 088518 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154

	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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					13
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					13
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			Y	-0-					13
06	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	2			Y	-0-					13
07	589	N	168	-0-	-421	-0-	168	2			Y	-0-					13
08	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					13

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 090751 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228

	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
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	31	1	1147	2	Y	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	646	-0-	-439	-0-	31	1	615	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	428	-0-	-622	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	Y	3					3
							3	9									
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	31	1	1021	2	Y	-0-					3

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C- WELL #: 3118 RRCID -> 096924 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 12 RRCID -> 098834 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518

03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					84
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					84
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					84
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					84
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					84
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D- WELL #: 7 RRCID -> 098848 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KILLEBREW, WALTER S. WELL #: 3119 RRCID -> 099813 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546

03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
*08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D- WELL #: 14 RRCID -> 099816 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 3153 RRCID -> 099817 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288

03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					65
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					65
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					65
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					65
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					65
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					65

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C- WELL #: 10 RRCID -> 100454 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 3 RRCID -> 101663 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 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
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	591	2	21	9	N	19					99
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	571	2	12	9	N	11					110
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	N	16					126
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	2	11	9	N	10					136
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8					144
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	N	6					150

WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 5150 RRCID -> 106360 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382

03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1324	2	10	9	N	9					137
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1539	2	13	9	N	12					149
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1744	2	7	9	N	6					155
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	N	4					159
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	9	N	6					165
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1626	2	8	9	N	7					172

WRIGHT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 107619 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SHALLER, FRANK J. -F- WELL #: 5153 RRCID -> 120972 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	671	2	22	9	N	20					70
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					78
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					82
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					82
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					82
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					82

RESERVE WELL #: 5 RRCID -> 131100 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092

03	T. A.		14	-0-	14	209	14	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	217	8	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 5049 RRCID -> 139781 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6950 - 7077

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

URSCHEL WELL #: 603 RRCID -> 139782 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7004 - 7072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL WELL #: 703 RRCID -> 146935 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7074 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STATE WELL #: 5156 RRCID -> 147463 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7066 - 7219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 402 RRCID -> 148833 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7176

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2					119
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					119
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					119
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					119
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					119
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P. WELL #: 5 RRCID -> 158395 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7338 - 7376

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 208 RRCID -> 159598 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7275 - 7306

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER 52 WELL #: 2 RRCID -> 170689 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7964 - 7980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER WELL #: 2085 RRCID -> 194600 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOOVER 52 WELL #: 3 RRCID -> 195565 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUMPHREYS WELL #: 3036 RRCID -> 199144 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUMPHREYS WELL #: 5036 RRCID -> 199148 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

STUDER WELL #: 7 RRCID -> 200217 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WELL #: 2156 RRCID -> 202667 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STUDER 2 WELL #: 8 RRCID -> 203147 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4366	X	854	-0-	-3512	-0-	16	1	838	2	Y	-0-					4
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	15	1	916	2	Y	-0-					4
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	16	1	849	2	Y	-0-					4
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	15	1	758	2	Y	-0-					4
07	961	N	777	-0-	-184	-0-	16	1	761	2	Y	-0-					4
08	868	N	751	-0-	-117	-0-	16	1	735	2	Y	-0-					4

MATHERS RANCH 167 WELL #: 45 RRCID -> 203774 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208354 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7064 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOBCAT OPERATING 077686
CANADIAN WILDCATS WELL #: RRCID -> 064948 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/1999

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CAMPBELL WELL #: 1058 RRCID -> 146310 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021 - WELL PLUGGED 3/9/21

CAMPBELL WELL #: 3058 RRCID -> 159972 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					183
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	463	3	51	9	N	46	183	1			46
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					46
06	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	3			N	-0-					46
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					46
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					46

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 188959 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052

03	2883	X	2220	-0-	-663	-0-	2111	3	109	9	N	99	185	1			111
04	2580	X	2459	-0-	-121	-0-	2363	3	96	9	N	87					198
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2826	3	130	9	N	118	188	1			128
06	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	2493	3	86	9	N	78					206
*07	3100	N	3105	-0-	5	5	2976	3	129	9	N	117	179	1			144
08	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					144

CH-SEON INC. 142214
GRACIA -117- WELL #: 1 RRCID -> 091094 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7380

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY F WELL #: 2 RRCID -> 170829 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7352 - 7362

03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	403	1	1655	3	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	390	1	1394	3	N	-0-					-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	364	1	1461	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1779	-0-	-201	-0-	390	1	1389	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	403	1	1236	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	403	1	1202	3	N	-0-					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. 180351
HUMPHREYS, MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 053006 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7170 - 7397

03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					13
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	2			N	-0-					13
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					13
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					13
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					13
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JONES WELL #: 2 RRCID -> 219075 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7190 - 7216

03	744	N	711	-0-	-33	-0-	14	1	697	2	N	-0-					-0-
04	720	N	682	-0-	-38	-0-	8	1	654	2	N	18					18
							20	9									
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	12	1	619	2	N	-0-					18
06	690	N	617	-0-	-73	-0-	8	1	605	2	N	4					22
							4	9									
07	713	N	588	-0-	-125	-0-	8	1	578	2	N	2					24
							2	9									
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	8	1	516	2	N	-0-					24

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SHALLER WELL #: 1 RRCID -> 056649 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7192 - 7370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1214 RRCID -> 058785 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7196

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1586	3	4	9	N	4					143
04	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1460	3	2	9	N	2					145
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	3	1	9	N	1					146
06	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	1315	3	1	9	N	1					147
07	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	3			N	-0-					147
*08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1426	3	8	9	N	7					154

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS-SIMPSON WELL #: 1208 RRCID -> 088188 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1050 RRCID -> 089933 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7142 - 7209

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					223
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					223
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					223
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					223
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					223

ISAACS-SIMPSON WELL #: 3214 RRCID -> 099510 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046

03	3596	X	3362	-0-		-234	-0-	3330	3	32	9	N	29					187
04	3480	X	3387	-0-		-93	-0-	3370	3	17	9	N	15					202
05	3596	X	3215	-0-		-381	-0-	3197	3	18	9	N	16					218
06	3480	X	3089	-0-		-391	-0-	3076	3	13	9	N	12					230
07	3503	X	2789	-0-		-714	-0-	2789	3			N	-0-					230
08	3503	X	2590	-0-		-913	-0-	2589	3	1	9	N	1	192	1			39

JARVIS -213- WELL #: 4213 RRCID -> 104324 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039

03	1240	N	1228	-0-		-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-		-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-		-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1265	-0-		-6	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-		-40	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

03	1457	N	1245	-0-	-212	-0-	1239	3	6	9	N	5					104
04	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1321	3	6	9	N	5					109
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6	9	N	5					114
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	3	4	9	N	4					118
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					118
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1	9	N	1					119

KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 079602 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6766 - 6797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910

03	434	N	426	-0-	-8	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	2	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	2	N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	31	1	356	2	N	-0-					-0-

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					61
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JONES TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 191966 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 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
03	14B2	EXT	44	-0-	44	84	44	2			N	-0-					28
04	115	X	31	-0-	-84	-0-	31	2			N	-0-					28
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					28
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					28

JONES TRUST "21" WELL #: 2 RRCID -> 193610 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236

03	1798	X	1064	-0-	-734	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					101
04	1560	X	1321	-0-	-239	-0-	30	1	1291	2	N	-0-					101
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	24	1	1542	2	N	-0-					101
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	25	1	1926	2	N	-0-					101
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	60	1	2025	2	N	-0-					101
*08	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	49	1	2819	2	N	-0-					101

JONES TRUST "21" WELL #: 3 RRCID -> 193759 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7208 - 7228

03	124	N	66	-0-	-58	-0-	22	1	44	2	N	-0-					2
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	15	1	84	2	N	-0-					2
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					2
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	15	1	19	2	N	-0-					2
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	29	1	62	2	N	-0-					2
08	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	1			N	-0-					2

ISAACS "126" WELL #: 1 RRCID -> 198055 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7516 - 7614

03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	1					173
							1	9									
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	N	15					188
							17	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	31	1	1813	2	N	31	187	1			32
							34	9									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	30	1	1729	2	N	6					38
							7	9									
07	1674	N	95	-0-	-1579	-0-	31	1	51	2	N	12					50
							13	9									
08	1674	N	50	-0-	-1624	-0-	31	1	19	9	N	17					67

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 1 RRCID -> 207180 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7380 - 7400

03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	31	1	2408	2	N	100					169
							110	9									
04	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	30	1	2200	2	N	102	193	1			78
							112	9									
05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	31	1	2223	2	N	73					151
							80	9									
06	2430	N	2156	-0-	-274	-0-	29	1	2025	2	N	93					244
							102	9									
07	2418	N	2157	-0-	-261	-0-	31	1	2028	2	N	89	191	1			142
							98	9									
08	2325	N	2009	-0-	-316	-0-	31	1	1870	2	N	98					240
							108	9									

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	291	-0-	-81	-0-	31	1	260	2	N	-0-					40
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	30	1	252	2	N	3					43
							3	9									
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	N	-0-					43
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	N	-0-					43
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	31	1	246	2	N	-0-					43
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	31	1	246	2	N	-0-					43

ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	25					208
							28	9									
04	840	N	257	-0-	-583	-0-	14	1	225	2	N	16	188	1			36
							18	9									
05	713	N	187	-0-	-526	-0-	11	1	176	2	N	-0-					36
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	30	1	809	2	N	16					52
							18	9									
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	26	1	23	2	N	3					55
							3	9									
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	31	1	6	9	N	5					60

WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 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
03	868	N	835	-0-	-33	-0-	31	1	749	2	N	50					140
							55	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	793	2	N	40					180
							44	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	68	186	1			62
							75	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	782	2	N	27					89
							30	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	2	N	50					139
							55	9									
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1279	2	N	51					190
							56	9									

FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 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
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	30	1	724	2	N	8					173
							9	9									
04	720	N	645	-0-	-75	-0-	28	1	604	2	N	12					185
							13	9									
05	837	N	555	-0-	-282	-0-	28	1	527	2	N	-0-					185
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	30	1	583	2	N	4					189
							4	9									
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	616	2	N	3					192
							3	9									
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	31	1	821	2	N	1					193
							1	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					204
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					204
05	868	N	515	-0-	-353	-0-	494	3	21	9	N	19					223
06	840	N	257	-0-	-583	-0-	242	3	15	9	N	14					237
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					237
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					237

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1523	2	14	9	N	13					118
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					118
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1129	2	6	9	N	5	116	1			7
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1586	2	6	9	N	5					34
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	2	1	9	N	1					35
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	916	2	4	9	N	4					39
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					35
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					35
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					35
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRACIE -121- WELL #: 2 RRCID -> 104912 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 133601 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					1
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					1
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 139249 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					92
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	N	1					93
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					93
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					49
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	2	1	9	N	1					50
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					50
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DIXIE WELL #: 2041 RRCID -> 164767 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIE -121- WELL #: 3 RRCID -> 191081 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GRACIE 121 WELL #: 4 RRCID -> 211513 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 224294 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLA ANN 182 WELL #: 1H RRCID -> 278176 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OWENS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 069082 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 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
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					21
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					21
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					21
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					21
07	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	3			N	-0-					21
08	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					21

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 123 WELL #: 6 RRCID -> 211460 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					133
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LINDLEY, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 058886 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 091912 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7151 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

JONES TRUST -26- WELL #: 26 A RRCID -> 117794 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS -33- WELL #: RRCID -> 118888 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7110 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JONES TRUST -24- WELL #: 24 A RRCID -> 119365 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 25 A RRCID -> 126497 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 3302 RRCID -> 150039 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS "K" WELL #: 1048 RRCID -> 172452 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HUMPHREYS "K" WELL #: 2 RRCID -> 174601 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	N	3					37
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	N	1					38
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1					39
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					39
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HUMPHREYS "K" WELL #: 3 RRCID -> 174928 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1387	2	2	9	N	2					37
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					37
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					37
06	3000	N	3403	-0-	403	403	3403	2			N	-0-					37
*07	788	N	385	-0-	-403	-0-	385	2			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HUMPHREYS "K" WELL #: 4 RRCID -> 175583 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2					38
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					38
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					38
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

HUMPHREYS "K" WELL #: 5048 RRCID -> 189905 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1252	2	4	9	N	4					18
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	N	2					20
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					20
*07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 3A RRCID -> 190781 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -26- WELL #: 3A RRCID -> 190855 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190863 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					22
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					22
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JONES TRUST -24- WELL #: 5A RRCID -> 191294 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7190 - 7198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES TRUST -25- WELL #: 5A RRCID -> 192829 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7194 - 7217

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUMPHREYS -32- WELL #: 6 RRCID -> 193224 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7079 - 7250

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					34
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	3	11	9	N	10					44
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1519	3	157	9	N	143	130	1			57
06	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	1344	3	12	9	N	11					68
07	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1419	3	4	9	N	4					72
08	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1391	3	14	9	N	13					85

FLOWERS -B- WELL #: 2047 U RRCID -> 061510 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7616 - 7670

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2683	3	22	9	N	20					120
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2179	3	14	9	N	13					133
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2087	3	13	9	N	12					145
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	N	5					150
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					150
*08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					150

FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ETHEREDGE A WELL #: 9046U RRCID -> 074704 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					223
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					230
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7					237
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	891	3	6	9	N	5					242
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	934	3	3	9	N	3					245
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	913	3	3	9	N	3					248

ETHEREDGE A WELL #: 1046U RRCID -> 129792 COMPL. DATE 07/16/1986 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

FLOWERS -C- WELL #: 5048-U RRCID -> 179453 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1679	3	21	9	N	19					82
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	3	14	9	N	13					95
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1466	3	17	9	N	15					110
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1344	3	14	9	N	13					123
07	1054	N	932	-0-	-122	-0-	921	3	11	9	N	10					133
08	1054	N	234	-0-	-820	-0-	234	3			N	-0-					133

GEORGE -B- WELL #: 6028U RRCID -> 181284 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 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
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	3	20	9	N	18					197
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10					207
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1651	3	17	9	N	15					222
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1577	3	18	9	N	16	169	1			69
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	3	7	9	N	6					75
*08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	3	11	9	N	10					85

FLOWERS "B" WELL #: 8047U RRCID -> 181442 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					35
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					35
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					35
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					35
*08	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					35

GEORGE "A" WELL #: 7045U RRCID -> 183971 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ETHEREDGE A WELL #: 1146U RRCID -> 186322 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CLEVELAND WELL #: 2 RRCID -> 194446 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CLEVELAND WELL #: 1 RRCID -> 196565 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 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
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					107
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					107
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FRANK SHALLER 'B' WELL #: 4 RRCID -> 276046 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297

03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1299	3	34	9	N	31					240
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	3	11	9	N	10					250
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1169	3	33	9	N	30					280
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1178	3	20	9	N	18					298
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1160	3	20	9	N	18					316
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1538	3	14	9	N	13	193	1			136

UPLAND RESOURCES LLC 878931
COOK WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) 15217 370 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
JARVIS, BILLY -A- WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A

03	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1053	3	25	9	N	23					106
04	990	#	973	-0-	-17	-0-	962	3	11	9	N	10					116
05	1023	#	989	-0-	-34	-0-	989	3			N	-0-					116
06	1050	#	973	-0-	-77	-0-	955	3	18	9	N	16					132
07	1085	#	984	-0-	-101	-0-	972	3	12	9	N	11					143
08	1085	#	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-					143

CANADIAN, SE (MORROW, LO) 15217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JARVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546

03	15015	R	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3			N	-0-					128
04	13770	#	13609	-0-	-161	-0-	13609	3			N	-0-					128
05	13981	#	13394	-0-	-587	-0-	13377	3	17	9	N	15					143
06	14520	#	12607	-0-	-1913	-0-	12588	3	19	9	N	17					160
07	15004	#	13159	-0-	-1845	-0-	13133	3	26	9	N	24					184
08	15004	#	13022	-0-	-1982	-0-	13022	3			N	-0-					184

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JARVIS, BILLY & SONS -G- WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850

03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
05	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) //CONT.// 15217 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS WELL #: 2217 RRCID -> 083270 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 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
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					7
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					7
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					7
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					7
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	Y	1	1	1			7
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR. WELL #: 7216 RRCID -> 118308 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11602 - 11724

03	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
*08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC. WELL #: 8LT RRCID -> 179655 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11822

03	2073	N	1631	-0-	-442	-0-	1631	2			N	-0-					95
04	1800	N	1645	-0-	-155	-0-	1645	2			N	-0-					95
05	2480	X	1647	-0-	-833	-0-	1647	2			N	-0-					95
06	2400	X	1532	-0-	-868	-0-	1532	2			N	-0-					95
07	2480	X	1537	-0-	-943	-0-	1537	2			N	-0-					95
08	1705	X	1496	-0-	-209	-0-	1496	2			N	-0-					95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JARVIS, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 187307 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11980 - 12025

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 246553 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12141

03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA) 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 23 RRCID -> 155126 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 7610 - 7616

03	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2			N	-0-					1
04	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	3569	2	1	9	N	1					2
05	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	3505	2			N	-0-					2
06	3750	X	3189	-0-	-561	-0-	3189	2			N	-0-					2
07	3813	X	2792	-0-	-1021	-0-	2792	2			N	-0-					2
08	3813	X	2788	-0-	-1025	-0-	2788	2			N	-0-					2

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					50
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	992	2	2	9	N	2					52
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					52
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	973	2			N	-0-					52
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					52
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	2			N	-0-					52

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	926	-0-	-593	-0-	926	2			N	-0-					2
04	1470	N	1053	-0-	-417	-0-	1053	2			N	-0-					2
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					2
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					2
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					2
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					2

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1409	2	2	9	N	2					92
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1355	2	3	9	N	3					95
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					95
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1336	2	2	9	N	2					97
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	2			N	-0-					97
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					97

MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4121	-0-	-808	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4552	2	8	9	N	7					7

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
ISAACS 207 WELL #: 5 RRCID -> 158991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF.10095 - 10171

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL 56 WELL #: 5 RRCID -> 214608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10868

03	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	2411	3	31	9	N	28					133
04	2425	N	2425	-0-	-0-	B	-0-	2401	3	24	9	N	22					155
05	2416	N	2416	-0-	-0-	B	-0-	2394	3	22	9	N	20					175
06	2370	N	2310	-0-	-60	B	-0-	2291	3	19	9	N	17					192
07	2511	N	2402	-0-	-109	B	-0-	2368	3	34	9	N	31					223
08	2418	N	1490	-0-	-928	B	-0-	1475	3	15	9	N	14	171	1			66

ISAACS 207 WELL #: 6 RRCID -> 219113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11045 PERF.10053 - 10917

03	1271	N	1226	-0-	-45	B	-0-	1212	3	14	9	N	13					99
04	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	8	9	N	7					106
05	1240	N	1210	-0-	-30	B	-0-	1201	3	9	9	N	8					114
06	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1184	3	29	9	N	26					140
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	41	9	N	37					177
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1240	3	19	9	N	17					194

ISAACS 205 WELL #: 3 RRCID -> 219117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9935 - 10826

03	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	813	3	6	9	N	5					102
04	780	N	777	-0-	-3	B	-0-	768	3	9	9	N	8					110
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	759	3	22	9	N	20					130
06	780	N	709	-0-	-71	B	-0-	703	3	6	9	N	5					135
07	806	N	743	-0-	-63	B	-0-	732	3	11	9	N	10					145
08	775	N	746	-0-	-29	B	-0-	737	3	9	9	N	8					153

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998

03	0	W	427	-0-	427	B	5532	416	2	11	9	N	10					96
04	0	W	409	-0-	409	B	5941	402	2	7	9	N	6					102
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	5941					N	NO RPT					102
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	5941					N	NO RPT					102
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	5941					N	NO RPT					102
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	5941					N	NO RPT					102

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 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
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	836	2	9	9	N	8					104
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	780	2	9	9	N	8					112
05	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	784	2	6	9	N	5					117
06	810	N	752	-0-	-58 B	-0-	750	2	2	9	N	2					119
07	806	N	768	-0-	-38 B	-0-	766	2	2	9	N	2					121
08	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	756	2	4	9	N	4					125

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 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
03	651	N	585	-0-	-66 B	-0-	585	3			N	-0-					86
04	630	N	468	-0-	-162 B	-0-	468	3			N	-0-					86
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-					86
06	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	3			N	-0-					86
07	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					86
*08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					86

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	1532	-0-	-483 B	-0-	1526	3	6	9	N	5					68
04	1950	X	1130	-0-	-820 B	-0-	1127	3	3	9	N	3					71
05	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	2172	3	54	9	N	49					120
06	1470	N	1011	-0-	-459 B	-0-	994	3	17	9	N	15					135
07	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	2716	3			N	-0-					135
*08	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2233	3	9	9	N	8					143

ISAACS -210- WELL #: 3210 RRCID -> 101069 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10114 - 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
03	2418	X	1549	-0-	-869 B	-0-	1535	3	14	9	N	13					377
04	2904	X	2904	-0-	-0- B	-0-	2890	3	14	9	N	13					390
05	2976	X	2475	-0-	-501 B	-0-	2462	3	13	9	N	12					402
06	2880	X	2532	-0-	-348 B	-0-	2530	3	2	9	N	2					404
07	3007	X	2442	-0-	-565 B	-0-	2442	3			N	-0-					404
08	3007	X	2384	-0-	-623 B	-0-	2383	3	1	9	N	1					405

ISAACS -209- WELL #: 1209 RRCID -> 146370 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10005 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					146

ISAACS 208 WELL #: 4 RRCID -> 173810 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10106 - 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
03	1674	N	1457	-0-	-217 B	-0-	1440	3	17	9	N	15					126
04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	1667	3	14	9	N	13					139
05	3050	N	3050	-0-	-0- B	-0-	3029	3	21	9	N	19					158
06	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2090	3	22	9	N	20					178
07	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					178
08	2480	N	2147	-0-	-333 B	-0-	2141	3	6	9	N	5					183

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

ISAACS -209- WELL #: 3209 RRCID -> 175848 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10176 - 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
03	1663	N	1663	-0-	-0-	B	-0-	1639	3	24	9	N	22					361
04	1555	N	1555	-0-	-0-	B	-0-	1526	3	29	9	N	26					387
05	1381	N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1370	3	11	9	N	10					397
06	1620	N	896	-0-	-724	B	-0-	895	3	1	9	N	1					398
07	1612	N	1292	-0-	-320	B	-0-	1292	3			N	-0-					398
08	1395	N	1223	-0-	-172	B	-0-	1221	3	2	9	N	2					400

ISAACS -210- WELL #: 8 RRCID -> 176158 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10136

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 502 RRCID -> 176849 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10188 - 10210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS WELL #: 6208 RRCID -> 198502 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10092 - 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
03	3131	X	2589	-0-	-542	B	-0-	2574	3	15	9	N	14					147
04	3030	X	2342	-0-	-688	B	-0-	2341	3	1	9	N	1					148
05	3131	X	2363	-0-	-768	B	-0-	2362	3	1	9	N	1					149
06	2520	X	2278	-0-	-242	B	-0-	2278	3			N	-0-					149
07	2604	X	2313	-0-	-291	B	-0-	2313	3			N	-0-					149
08	2604	X	2260	-0-	-344	B	-0-	2260	3			N	-0-					149

ISAACS WELL #: 7208 RRCID -> 201103 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10140 - 10736

03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					72

ISAACS WELL #: 2210 RRCID -> 242597 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10248 - 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
03	558	N	487	-0-	-71	B	-0-	484	3	3	9	N	3					199
04	540	N	160	-0-	-380	B	-0-	160	3			N	-0-					199
05	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	682	3	7	9	N	6					205
06	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	500	3	10	9	N	9					214
07	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3			N	-0-					214
08	682	N	553	-0-	-129	B	-0-	550	3	3	9	N	3	185	1			32

ISAACS WELL #: 2209 RRCID -> 251462 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10078 - 10108

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ISAACS WELL #: 2214 RRCID -> 253154 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10182 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

03	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	31	1	419	2	N	-0-					189
04	450	N	424	-0-	-26 B	-0-	30	1	394	2	N	-0-					189
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	31	1	429	2	N	-0-					189
06	450	N	413	-0-	-37 B	-0-	30	1	383	2	N	-0-					189
07	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	31	1	386	2	N	-0-					189
08	465	N	420	-0-	-45 B	-0-	31	1	389	2	N	-0-					189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	15	1	185	2	N	2					125
							2	9									
04	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	178	2	N	17					142
							19	9									
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	14	1	207	2	N	-0-					142
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	15	1	161	2	N	11					153
							12	9									
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	16	1	159	2	N	15					168
							17	9									
08	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	17	1	144	2	N	7					175
							8	9									

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	31	1	1151	2	N	10					198
							11	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	30	1	1013	2	N	26					224
							29	9									
05	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	31	1	1021	2	N	25					249
							28	9									
06	1110	N	1019	-0-	-91 B	-0-	30	1	975	2	N	13					262
							14	9									
07	1116	N	971	-0-	-145 B	-0-	31	1	926	2	N	13	182	1			93
							14	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	31	1	1043	2	N	10					103
							11	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

03	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	15	1	74	2	N	-0-					99
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	16	1	73	2	N	-0-					99
05	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	14	1	76	2	N	-0-					99
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	14	1	74	2	N	-0-					99
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	16	1	78	2	N	-0-					99
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	17	1	71	2	N	-0-					99

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

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
03	2387	X	1938	-0-	-449	B	-0-	21	1	1864	2	N	48					232
								53	9									
04	2310	X	1588	-0-	-722	B	-0-	29	1	1533	2	N	24					256
								26	9									
05	2387	X	1718	-0-	-669	B	-0-	29	1	1644	2	N	41	178	1			119
								45	9									
06	2310	X	1571	-0-	-739	B	-0-	22	1	1524	2	N	23					142
								25	9									
07	2387	X	1868	-0-	-519	B	-0-	21	1	1801	2	N	42					184
								46	9									
08	1953	X	893	-0-	-1060	B	-0-	25	1	835	2	N	30					214
								33	9									

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

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
03	2617	N	2617	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2519	2	N	61	179	1			150
								67	9									
04	2400	N	2393	-0-	-7	B	-0-	30	1	2294	2	N	63					213
								69	9									
05	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2370	2	N	57	180	1			90
								63	9									
06	2520	N	2392	-0-	-128	B	-0-	30	1	2294	2	N	62					152
								68	9									
07	2480	N	2442	-0-	-38	B	-0-	31	1	2337	2	N	67					219
								74	9									
08	2449	N	2401	-0-	-48	B	-0-	31	1	2292	2	N	71					290
								78	9									

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

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
03	3875	X	3866	-0-	-9	B	-0-	31	1	3663	2	N	156					484
								172	9									
04	3780	X	3432	-0-	-348	B	-0-	30	1	3288	2	N	104	190	1			398
								114	9									
05	3906	X	3549	-0-	-357	B	-0-	31	1	3422	2	N	87					485
								96	9									
06	3780	X	3367	-0-	-413	B	-0-	30	1	3237	2	N	91	171	1			405
								100	9									
07	3875	X	3554	-0-	-321	B	-0-	31	1	3427	2	N	87	175	1			317
								96	9									
08	3875	X	3583	-0-	-292	B	-0-	31	1	3451	2	N	92					409
								101	9									

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ISAACS WELL #: 8208 RRCID -> 215830 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10072 - 10944

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
03	1581	N	1568	-0-	-13	B	-0-	1544	3	24	9	N	22					228
04	1500	N	1473	-0-	-27	B	-0-	1455	3	18	9	N	16	196	1			48
05	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1455	3	17	9	N	15					63
06	1530	N	1455	-0-	-75	B	-0-	1444	3	11	9	N	10					73
07	1519	N	1475	-0-	-44	B	-0-	1475	3			N	-0-					73
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1536	3	8	9	N	7					80

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 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
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					103
04	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					103
05	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	114	2	2	9	N	2					105
06	210	N	166	-0-	-44 B	-0-	166	2			N	-0-					105
07	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-					105
*08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918

03	8060	X	7832	-0-	-228	-0-	7814	2	18	9	N	16	189	1			24
04	7800	X	7370	-0-	-430	-0-	7369	2	1	9	N	1					25
05	8060	X	7696	-0-	-364	-0-	7696	2			N	-0-					25
06	7740	X	7250	-0-	-490	-0-	7249	2	1	9	N	1					26
07	7843	X	7558	-0-	-285	-0-	7557	2	1	9	N	1					27
08	7843	X	7588	-0-	-255	-0-	7587	2	1	9	N	1					28

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778

03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					57
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					57
05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					57
06	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					57
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2103	3	101	9	N	92					149
*08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					149

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906

03	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	47	1	11654	3	N	-0-					-0-
04	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-					-0-
05	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	3			N	-0-					-0-
06	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
07	8463	X	19	-0-	-8444	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	8463	X	7	-0-	-8456	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 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
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					90
04	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			N	-0-					90
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					90
06	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	5587	3			N	-0-					90
07	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	5723	3			N	-0-					90
08	6107	X	5682	-0-	-425	-0-	5682	3			N	-0-					90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 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
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					252
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					252
05	5146	X	4562	-0-	-584	-0-	4562	2			N	-0-					252
06	5250	X	4726	-0-	-524	-0-	4726	2			N	-0-					252
07	5425	X	4908	-0-	-517	-0-	4908	2			N	-0-					252
08	5425	X	4829	-0-	-596	-0-	4829	2			N	-0-					252

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 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
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					233
04	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					233
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					233
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					233
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					233
*08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 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
03	2480	X	2156	-0-	-324	-0-	232	1	1917	2	Y	6					144
							7	9									
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	240	1	2264	2	Y	2					146
							2	9									
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	248	1	4392	2	Y	7					153
							8	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	240	1	3763	2	Y	7					160
							8	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	220	1	3384	2	Y	4					164
							4	9									
*08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	229	1	3238	2	Y	10					174
							11	9									

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712

03	3038	N	1913	-0-	-1125	-0-	1901	2	12	9	N	11					146
04	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2969	2	11	9	N	10					156
05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3042	2	12	9	N	11					167
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					167
07	3069	N	3009	-0-	-60	-0-	3006	2	3	9	N	3					170
08	3069	N	3006	-0-	-63	-0-	2993	2	13	9	N	12					182

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622

03	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					14
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	N	1					15
05	1085	N	827	-0-	-258	-0-	825	2	2	9	N	2					17
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	993	2	3	9	N	3					20
07	961	N	114	-0-	-847	-0-	112	2	2	9	N	2					22
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					22

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	890	-0-	-412	-0-	31	1	858	2	N	1					169
							1	9									
04	1260	N	549	-0-	-711	-0-	30	1	519	2	N	-0-					169
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	1					170
							1	9									
06	870	N	514	-0-	-356	-0-	30	1	477	2	N	6					176
							7	9									
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	31	1	429	2	N	3					179
							3	9									
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	10					189
							11	9									

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 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
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	672	1	4868	2	N	47					140
							52	9									
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	650	1	4777	2	N	52					192
							57	9									
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	665	1	3295	2	N	22					214
							24	9									
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	651	1	4726	2	N	54					268
							59	9									
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	673	1	6192	2	N	41	194	1			115
							45	9									
*08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	655	1	3168	2	N	22					137
							24	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	198
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A 15219 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MAHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 262168 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31

CANDICE (MORROW) 15268 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATHENA ENERGY, INC. 036051
SHELTON WELL #: RRCID -> 108018 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 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
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

MILAM, INC. 566816
GILL WELL #: 1096 RRCID -> 106092 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575

03	1209	N	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			N	-0-					149
04	1590	N	583	-0-	-1007	-0-	583	3			N	-0-					149
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	409	3			N	-0-					149
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					149
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					149

CARLA (MIDDLE MORROW) 15667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 3 RRCID -> 186095 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARLANDER (MARMATON) 15668 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CARLANDER WELL #: 5 RRCID -> 287401 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	335	2	189	9	N	172					674
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	396	2	132	9	N	120	505	1			289
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	403	2	254	9	N	231	174	1			346
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	385	2	261	9	N	237	344	1			239
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	390	2	265	9	N	241	178	1			302
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	373	2	325	9	N	295	186	1			411

CARLANDER (RED CAVE) 15668 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TRUMBELL WELL #: 2 RRCID -> 136540 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW) 15885 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
KING OPERATING CORPORATION 465296
MORRISON WELL #: 1212 RRCID -> 077530 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 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
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	10	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KILLEBREW C. WELL #: 2 RRCID -> 069438 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					89
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	N	2					91
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					91
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					91
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					91
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 061067 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

CAST (MORROW, UPPER) 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F- WELL #: 2 RRCID -> 104889 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1421	2	6	9	N	5					139
04	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1393	2	6	9	N	5					144
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					144
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1342	2	3	9	N	3					147
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1417	2	2	9	N	2					149
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					149

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 157445 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

HOOBLER WELL #: 2096 RRCID -> 162867 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 11400 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
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					80
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					80
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					80
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					80
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					80
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					80

CAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 16265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 104915 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11228 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATOR (KATHRYN) 16393 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PITTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 021815 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5258 - 5312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CECILIA (MARMATON) 16526 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RIFFE WELL #: 2 RRCID -> 125825 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5615 - 5622

03	4058	R	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	3068	R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3718	R	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
07	2234	R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*08	2970	R	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE) 16941 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HELTON WELL #: 2RE RRCID -> 145967 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 2534 - 2568

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CHUNN (ATOKA) 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
SEIBER, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 021818 COMPL. DATE 05/29/1958 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565

03	527	N	525	-0-	-2	-0-	31	1	494	2	N	-0-					22
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	N	-0-					22
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					22
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	30	1	469	2	N	-0-					22
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	25	1	468	2	N	-0-					22
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	758	2	N	-0-					22

BROWN, WILLIAM EMMETT JR. 102675
BROWN, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 257940 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	18	1	33	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	17	1	31	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	2	N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 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
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	31	1	1883	2	N	7					127
							8	9									
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	30	1	1766	2	N	15					142
							17	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	-0-					142
06	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	30	1	1719	2	N	25					167
							28	9									
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	31	1	1759	2	N	-0-					167
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	13					180
							14	9									

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 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
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	N	-0-					155
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	30	1	1160	2	N	-0-					155
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	2	N	-0-					155
06	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					155
07	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	31	1	1158	2	N	-0-					155
08	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	31	1	1132	2	N	5					160
							6	9									

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	224	-0-	-334	-0-	31	1	193	2	N	-0-					95
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	5					100
							6	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	13					113
							14	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30	1	965	2	N	9					122
							10	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	31	1	921	2	N	-0-					122
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	6	100	1			28
							7	9									

CHUNN (NOVI LIME) 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 191547 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7242 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

03	1116	N	698	-0-	-418	B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	990	N	849	-0-	-141	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	930	N	789	-0-	-141	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	868	N	731	-0-	-137	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	775	N	701	-0-	-74	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066640 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217501 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

03	1891	N	1690	-0-	-201		-0-	1690	2			N	-0-					47
04	1590	N	1164	-0-	-426		-0-	1164	2			N	-0-					47
05	1674	N	962	-0-	-712		-0-	962	2			N	-0-					47
06	1650	N	846	-0-	-804		-0-	846	2			N	-0-					47
07	1209	N	812	-0-	-397		-0-	812	2			N	-0-					47
08	961	N	NO RPT	-0-	-961		-0-					N	NO RPT					47

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

03	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	2			N	-0-					59
04	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	2			N	-0-					59
05	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	2			N	-0-					59
06	36	N	36	-0-	-0-		-0-	36	2			N	-0-					59
07	38	N	38	-0-	-0-		-0-	38	2			N	-0-					59
*08	42	N	42	-0-	-0-		-0-	42	2			N	-0-					59

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	1812	-0-	-2931	-0-	1800	2	12	9	N	11					75
04	4590	X	1800	-0-	-2790	-0-	1800	2			N	-0-					75
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					75
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					75
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					75
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					75

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10					137
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1654	2	19	9	N	17					154
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1696	2	14	9	N	13					167
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9	9	N	8					175
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2000	2	8	9	N	7					182
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					182

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 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
03	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					124
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					124
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					124
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					124
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					124
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 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
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					28
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					28
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					28
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					28
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					28
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST A WELL #: 1081 RRCID -> 123805 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8875 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MARTIN TRUST A1092 WELL #: 1092 RRCID -> 124520 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9070 - 9120

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					58
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					58
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					58
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

MARTIN TRUST -A- WELL #: 1072 RRCID -> 125144 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					94
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					94
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					94
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					94
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MARTIN-TRUST -CCSL- WELL #: 2 RRCID -> 126878 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN TRUST B WELL #: 2081 RRCID -> 129707 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					182
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					182
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					182
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					182
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

MARTIN TRUST B3072 WELL #: 3072 RRCID -> 144160 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARTIN TRUST C WELL #: 3081 RRCID -> 172302 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN-CLARK WELL #: 3093 RRCID -> 209007 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					252
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					252
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					252
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					252
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					243
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					243
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					243
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1912	2	6	9	N	5	190	1			58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					214
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					214
05	3100	N	3510	-0-	410	410	3510	2			N	-0-					214
06	3000	N	3772	-0-	772	1182	3772	2			N	-0-					214
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1182					N	NO RPT					214
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1182					N	NO RPT					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					275
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					275
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					275
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	179	1	3	5	93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					154
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					154
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					154
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CLARK MARTIN WELL #: 1092H RRCID -> 235270 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887

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
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					252
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2900	2	36	9	N	33	192	1			93
05	4092	X	3403	-0-	-689	-0-	3391	2	12	9	N	11					104
06	3900	X	3365	-0-	-535	-0-	3333	2	32	9	N	29					133
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					133
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					133

MARTIN TRUST WELL #: 2082 RRCID -> 236009 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751

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
03	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					265
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1902	2	3	9	N	3	160	1			108
05	2697	X	2429	-0-	-268	-0-	2429	2			N	-0-					108
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					108
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

HALE WELL #: 4H RRCID -> 236435 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722

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
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2023	2	30	9	N	27					301
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1852	2	50	9	N	45	186	1			160
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1846	2	50	9	N	45					205
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1418	2	47	9	N	43					248
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

MARTIN TRUST C WELL #: 5081H RRCID -> 252779 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9178 - 11020

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
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					322
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	N	1	185	1			138
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	N	6					144
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1054	2	24	9	N	22					166
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

CLARK WELL #: 03H RRCID -> 274568 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9622 - 15396

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
03	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9790	2	178	9	N	162	180	1			262
04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7823	2	168	9	N	153	162	1			253
05	9393	X	7156	-0-	-2237	-0-	6903	2	253	9	N	230	174	1			309
06	8880	X	8102	-0-	-778	-0-	7876	2	226	9	N	205	191	1			323
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					323
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					323

MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292

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
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10136	2	194	9	N	176	191	1			269
04	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8610	2	149	9	N	135	184	1			220
05	11098	X	6764	-0-	-4334	-0-	6636	2	128	9	N	116	191	1			145
06	10530	X	10107	-0-	-423	-0-	9873	2	234	9	N	213	188	1			170
07	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					170
08	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					170

CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484

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
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2979	2	97	9	N	88	194	1			254
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					254
05	9982	X	2172	-0-	-7810	-0-	2172	2			N	-0-					254
06	9030	X	6359	-0-	-2671	-0-	6359	2			N	-0-					254
07	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					254
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					254

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5069	2	107	9	N	97	371	1			122
04	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	10913	2	219	9	N	199	189	1			132
05	10757	X	7569	-0-	-3188	-0-	7429	2	140	9	N	127					259
06	10110	X	6641	-0-	-3469	-0-	6529	2	112	9	N	102	170	1			191
07	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					191
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					191

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1375	2	50	9	N	45					258
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2559	2	84	9	N	76	184	1			150
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1781	2	131	9	N	119	181	1			88
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1851	2	76	9	N	69					157
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	5997	2	142	9	N	129	194	1			309
04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4962	2	80	9	N	73	183	1			199
05	5642	X	5624	-0-	-18	-0-	5514	2	110	9	N	100	192	1			107
06	5460	X	5388	-0-	-72	-0-	5291	2	97	9	N	88					195
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					195
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					195

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5198	2	117	9	N	106	191	1			177
04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5064	2	86	9	N	78					255
05	5580	X	3923	-0-	-1657	-0-	3806	2	117	9	N	106	177	1			184
06	5250	X	3181	-0-	-2069	-0-	3141	2	40	9	N	36					220
07	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					220
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					220

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12896	X	11482	-0-	-1414	-0-	11437	3	45	9	N	41	184	1			169
04	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	12770	3	134	9	N	122					291
05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13061	3	158	9	N	144	191	1			244
06	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	12405	3	169	9	N	154	92	1			306
07	13330	X	11169	-0-	-2161	-0-	11046	3	123	9	N	112					418
08	13330	X	11595	-0-	-1735	-0-	11417	3	178	9	N	162	162	1			418

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 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
03	1457		2998	-0-	1541 B	1541	2958	2	40	9	N	36					226
04	1410		2822	-0-	1412 B	2953	2783	2	39	9	N	35					261
05	1457		1624	-0-	167 B	3120	1624	2			N	-0-	163	1			98
06	1410		1116	-0-	-294 B	2826	1116	2			N	-0-					98
07	1457		931	-0-	-526 B	2300	931	2			N	-0-					98
*08	1457		797	-0-	-660 B	1640	797	2			N	-0-					98

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1640

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1530	2	11	9	N	10					115
04	1448	N	1448	-0-	-0- B	-0-	1435	2	13	9	N	12					127
05	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1434	2	11	9	N	10					137
06	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					137
07	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1501	2	6	9	N	5					142
*08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1522	2	12	9	N	11					153

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER) 18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LEE WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RENNER WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730

03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORESON WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CLEMENTINE (NOVI) 18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					24
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					24
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					24
06	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	2167	2			N	-0-					24
07	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	2			N	-0-					24
*08	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					24

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
BLACKSTONE 31 WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					179
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					179
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	658	2	39	9	N	35					214
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	515	2	31	9	N	28					242
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	563	2	30	9	N	27					269
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	580	2	19	9	N	17	186	1			100

ELLIS 17 WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3110	2	13	9	N	12					114
04	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2721	2	6	9	N	5					119
05	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	2755	2	2	9	N	2					121
06	3030	X	2538	-0-	-492	-0-	2505	2	33	9	N	30					151
07	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2555	2	8	9	N	7					158
08	3131	X	2530	-0-	-601	-0-	2515	2	15	9	N	14					172

VENNEMAN 42 WELL #: 1H RRCID -> 247197 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 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
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROBERTS WELL #: 1017 RRCID -> 119363 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 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
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1	1	2084	2	N	52					174
							57	9									
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	7					181
							8	9									
05	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1	1	1947	2	N	6					187
							7	9									
06	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	1	1	2064	2	N	1					188
							1	9									
07	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	1	1	2093	2	N	-0-					188
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1	1	2044	2	N	-0-	161	1			27

COBURN (MORROW, LO.) 19240 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G- WELL #: 1 RRCID -> 119368 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COBURN (MORROW UPPER) 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
EMPORIA -29- WELL #: 483 RRCID -> 101661 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306

*09	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		11	-0-	11	24	11	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	34	10	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	36	2	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	37	1	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37				Y	NO RPT			-0-

EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305

*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		17	-0-	17	37	17	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	51	14	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2	-0-	2	53	2	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	55	2	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	55				Y	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JONES -25- WELL #: 4062 RRCID -> 114636 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

03	1922	N	1479	-0-	-443	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824

03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	1299	2			N	-0-					78
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					78
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					78
06	1260	N	937	-0-	-323	-0-	937	2			N	-0-					78
07	1209	N	884	-0-	-325	-0-	884	2			N	-0-					78
08	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			N	-0-	70	1			8

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4692	2	17	9	N	15					157
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4635	2	13	9	N	12					169
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4731	2	18	9	N	16					185
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4582	2	22	9	N	20					205
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4754	2	86	9	N	78	185	1			98
*08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4663	2	34	9	N	31					129

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

03	3643	X	3406	-0-	-237	-0-	3404	2	2	9	N	2					134
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	N	3					137
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					137
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					137
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					137
*08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-	105	1			32

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

03	1612	#	722	-0-	-890	B	-5516	722	2		N	-0-					-0-
04	780	#	710	-0-	-70	B	-5586	710	2		N	-0-					-0-
05	806	#	799	-0-	-7	B	-5593	799	2		N	-0-					-0-
06	690	#	751	-0-	61	B	-5532	751	2		N	-0-					-0-
07	744	#	923	-0-	179	B	-5353	923	2		N	-0-					-0-
08	806	#	895	-0-	89	B	-5264	895	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -967 CANCELLED UNDERAGE -> -4297

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER) 19454 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -D- WELL #: 2 RRCID -> 069595 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4322 - 4430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980
WHORTON, W.A. WELL #: 2 U RRCID -> 071194 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4313 - 4330

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER) 19455 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HARRIS WELL #: 3029 RRCID -> 127958 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-					97
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-					97
05	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3		N	-0-					97
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-					97
07	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3		N	-0-					97
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT					97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS) 19458 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER B WELL #: 8 RRCID -> 134398 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLDWATER B WELL #: 9 RRCID -> 173551 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS) 19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -C- WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COLDWATER RANCH (TONKAWA) 19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COLDWATER -E- WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLLARD (COUNCIL GROVE) 19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE) 19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COLLARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GELNAR 180 WELL #: 2 RRCID -> 177645 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (ATOKA) 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 202 RRCID -> 213986 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 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
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	N	10					245
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6					251
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	N	6					257
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	N	5					262
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28					290
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					290

COURSON RANCH TEW WELL #: 103 RRCID -> 213987 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

COURSON RANCH S. PA 2 WELL #: 6150 RRCID -> 220301 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8116 - 8122

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	121	2	15	9	N	14					440
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2					442
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1					443
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2					445
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	N	1					446
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					446

COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					670
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5					675
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2					677
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					679
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	2	7	9	N	6					685
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					685

COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STATE OF TEXAS WELL #: RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015

COURSON RANCH (WOLFCAMP) 21154 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH TEW WELL #: 402 RRCID -> 223516 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 3582 - 3594

03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					360
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					362
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1					363
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					364
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					365
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					365

CRAIG RANCH (MORROW) 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 2104 RRCID -> 156569 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRAIG WELL #: 8001 RRCID -> 128311 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6689 - 6710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAIG -H- WELL #: 4 RRCID -> 131304 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6670 - 6686

03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					15
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					15
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					15
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					15
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					15
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					15

CRAIG -A- WELL #: 2 RRCID -> 134408 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6665 - 6690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAIG E WELL #: 2ST RRCID -> 139576 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6531 - 6767

03	2500	N	2934	-0-	434	5346	2934	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2802	-0-	-198	5148	2802	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2774	-0-	-326	4822	2774	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2768	-0-	-232	4590	2768	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2835	-0-	-265	4325	2835	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2875	-0-	-225	4100	2875	2			Y	-0-					-0-

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CORENE A WELL #: 2 RRCID -> 155870 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CRAIG E WELL #: 3 RRCID -> 177731 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAIG E WELL #: 4 RRCID -> 181079 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715

03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					123
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					123
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1657	2	1	9	N	1					124
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					124
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					124
*08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					124

CORENE A WELL #: 5 RRCID -> 183561 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRAIG E WELL #: 2R RRCID -> 202245 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A WELL #: 2 RRCID -> 228392 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					29
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					29
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					29
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					29
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					28
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					28
*05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					28
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					28
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

03	837	N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	589	N	295	-0-	-294	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

03	961	N	390	-0-	-571	-0-	390	3			N	-0-					37
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					37
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					37
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					37
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					37

ETOILE WELL #: 2 RRCID -> 181960 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SHER A WELL #: 1 RRCID -> 182765 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					55
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					55
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					55
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					55
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					55
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, KIM WELL #: 1 U RRCID -> 134397 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)//CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1941	-0-	-159	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218

03	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2220	-0-	-120	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2203	-0-	-647	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 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
03	3100	N	3238	-0-	138	138	87	1	3038	2	N	103	198	1			159
							113	9									
04	1577	N	1439	-0-	-138	-0-	84	1	1331	2	N	22					181
							24	9									
05	3100	N	3217	-0-	117	117	87	1	3088	2	N	38					219
							42	9									
06	2922	X	2805	-0-	-117	-0-	84	1	2668	2	N	48					267
							53	9									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	87	1	2705	2	N	39	190	1			116
							43	9									
*08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	87	1	2436	2	N	37					153
							41	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					65
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					65
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					65
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					65
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					65
08	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, KIM WELL #: 1 L RRCID -> 133591 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-

FLOWERS BROS. WELL #: 1073 RRCID -> 166013 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) //CONT.// 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FLOWERS WELL #: 1 RRCID -> 176691 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARTIN TRUST WELL #: 2072 RRCID -> 125533 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 4300 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE) 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, J. L. WELL #: 179 RRCID -> 021829 COMPL. DATE 01/04/1956 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 3927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3848 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	130	1	2328	2	N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	104	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	109	1	3425	2	N	-0-					-0-
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	130	1	4113	2	N	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	130	1	4557	2	N	-0-					-0-
*08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	130	1	4567	2	N	-0-					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	2	N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	104	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	130	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	130	1	1978	2	N	-0-					-0-
07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	130	1	2064	2	N	-0-					-0-
*08	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	130	1	1883	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					112
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					112
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					112
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2					114
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	931	2	1	9	N	1					115
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					117

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590

03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1424	-0-	-219	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420

03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2884	3	10	9	N	9					206
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2658	3	14	9	N	13	189	1			30
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	3	2	9	N	2					32
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2592	3	12	9	N	11					43
07	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2583	3	7	9	N	6					49
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2613	3	8	9	N	7					56

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CJD DISPOSALS, LLC 120600
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTTER (CHESTER) //CONT.// 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	58	1	745	2	N	-0-					52
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	708	2	N	-0-					52
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	726	2	N	-0-					52
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	60	1	705	2	N	-0-					52
07	806	N	704	-0-	-102	-0-	62	1	642	2	N	-0-					52
08	775	N	748	-0-	-27	-0-	50	1	698	2	N	-0-					52

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BRILLHART WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

MARVIN WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300

03	22117	X	22117	-0-	-0-	-0-	21982	2	135	9	N	123	196	1			222
04	9660	X	9240	-0-	-420	-0-	9131	2	109	9	N	99	193	1			128
05	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20548	2	186	9	N	169	190	1			107
06	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12229	2	162	9	N	147					254
07	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13588	2	90	9	N	82	193	1			143
*08	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12128	2	78	9	N	71					214

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170821 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8174 - 8181

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
05	44	N	22	-0-	-22	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOUISE WELL #: 4 C RRCID -> 125681 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8090 - 8174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

D. G. (MORROW LOWER) 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3029	-0-	-91	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2644	-0-	-506	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2710	-0-	-545	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 223174 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000

03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	299	1	8274	2	N	-0-					143
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	286	1	7769	2	N	-0-					143
05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	295	1	7935	2	N	15					158
							17	9									
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	288	1	7700	2	N	-0-					158
07	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	296	1	7841	2	N	5					163
							6	9									
*08	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	297	1	7787	2	N	-0-					163

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

03	3100	N	988	-0-	-2112	8159	988	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	5159					Y	-0-					-0-
05	3100	N	1076	-0-	-2024	3135	1076	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		792	-0-	792	3927	792	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3927					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3927					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PEARSON "M" WELL #: 3 RRCID -> 165726 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KNOX-PIPKIN WELL #: 128 RRCID -> 223693 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1 G RRCID -> 021846 COMPL. DATE 01/20/1958 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7656 - 7678

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					85
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2			N	-0-					85
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					85
06	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2			N	-0-					85
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					85
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					220
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3					223
05	837 N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					223
06	780 N	660	-0-	-120	-0-	660	2			N	-0-					223
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	N	3					226
08	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					226

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	72	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	72	1	1188	2	N	-0-					-0-
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	72	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	N	-0-					-0-
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	72	1	1354	2	N	-0-					-0-
*08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					-0-

DARDEN (MORROW UPPER) //CONT.// 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					41

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER) 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
ZEPPO WELL #: 1571 RRCID -> 225360 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209921 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 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
03	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					69
04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					69
05	5983	X	5667	-0-	-316	-0-	5667	2			N	-0-					69
06	5700	X	5387	-0-	-313	-0-	5379	2	8	9	N	7					76
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					76
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					76

TERREL WELL #: 1 RRCID -> 218916 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 1127 RRCID -> 223967 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DARROUZETT (MORROW LOWER) //CONT.// 23173 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TERREL, PHILIP NO. 1 WELL #: 1126 RRCID -> 232189 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					2
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					2
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					2
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	N	18					20
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CRUM WELL #: 1158 RRCID -> 236852 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIER, ALAN WELL #: 2127 RRCID -> 239326 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					27
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	729	2	19	9	N	17					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

JUDE 1161 WELL #: 1 RRCID -> 280111 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 8910 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DARROUZETT (ST. LOUIS) 23173 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
DOT WELL #: 1 RRCID -> 286829 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9188 - 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
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	521	2	2	9	N	2					102
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	540	2	1	9	N	1					103
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					107
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	564	2	6	9	N	5					112
07	558	N	440	-0-	-118	-0-	434	2	6	9	N	5					117
08	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					117

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC) 23178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BIG DOG 1163 WELL #: 2A RRCID -> 250054 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10274 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HRW CANADIAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 274500 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HALE 209 WELL #: 3 RRCID -> 203134 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 118887 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					115
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					115
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					115
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			N	-0-					115
07	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					115
08	341	N	27	-0-	-314	-0-	27	2			N	-0-	115	1			-0-

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 119369 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

HURNS WELL #: 3145 RRCID -> 199127 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994

03	3503	X	2712	-0-	-791	-0-	2675	2	37	9	N	34					109
04	3390	X	1877	-0-	-1513	-0-	1821	2	56	9	N	51					160
05	3162	X	2248	-0-	-914	-0-	2248	2			N	-0-					160
06	2640	X	551	-0-	-2089	-0-	551	2			N	-0-					160
07	2697	X	1115	-0-	-1582	-0-	1115	2			N	-0-					160
08	2697	X	1506	-0-	-1191	-0-	1439	2	67	9	N	61	178	1			43

LAMASTER WELL #: 2207 RRCID -> 207530 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016

03	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1339	-0-	-671	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER) //CONT.// 23411 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 259477 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10986 - 12201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLEY (MORROW, UPPER) 24792 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 127388 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 127389 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6706 - 6751

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080142 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493

03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-					33
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	-0-					33
05	620 N	426	-0-	-194	-0-	60	1	366	2	N	-0-					33
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	60	1	678	2	N	-0-					33
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					33
*08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	62	1	1026	2	N	-0-					33

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 1571 RRCID -> 083693 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	1					75
						1	9									
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	2	N	-0-					75
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	N	-0-					75
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60	1	568	2	N	-0-					75
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	N	-0-					75
*08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	-0-					75

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 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
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	N	3					3
							3	9									

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	N	-0-					35
04	750	N	624	-0-	-126	-0-	46	1	578	2	N	-0-					35
05	713	N	442	-0-	-271	-0-	44	1	390	2	N	7					42
							8	9									
06	750	N	477	-0-	-273	-0-	58	1	411	2	N	7					49
							8	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	15					64
							17	9									
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	62	1	972	2	N	143	187	1			20
							157	9									

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 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
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	94	1	647	2	N	15					165
							17	9									
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	90	1	279	2	N	3					168
							3	9									
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	56	1	345	2	N	-0-					168
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	728	2	N	5					173
							6	9									
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	478	2	N	4	155	1			22
							4	9									
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	2	N	-0-					22

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KIRMSE, J. WELL #: 1839 RRCID -> 177728 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 8325 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
03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					176
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					176
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					176
06	3000	N	3362	-0-	362	362	3362	2			N	-0-					176
07	3100	N	2833	-0-	-267	95	2833	2			N	-0-					176
*08	3337	X	3242	-0-	-95	-0-	3242	2			N	-0-					176

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	R	386	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	7					209
							8	9									
04	360	#	292	-0-	-68	-0-	19	1	253	2	N	18					227
							20	9									
05	403	#	321	-0-	-82	-0-	22	1	277	2	N	20	190	1			57
							22	9									
06	390	#	296	-0-	-94	-0-	25	1	248	2	N	21					78
							23	9									
07	403	#	308	-0-	-95	-0-	26	1	263	2	N	17					95
							19	9									
08	372	#	304	-0-	-68	-0-	22	1	269	2	N	12					107
							13	9									

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-					37
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	60	1	194	2	N	-0-					37
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	148	2	N	-0-					37
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	56	1	233	2	N	-0-					37
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	62	1	202	2	N	-0-					37
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	N	-0-					37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	83	1	1260	2	N	-0-					23
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	97	1	1322	2	N	-0-					23
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	102	1	1267	2	N	-0-					23
06	1290	N	968	-0-	-322	-0-	89	1	879	2	N	-0-					23
07	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	98	1	992	2	N	-0-					23
08	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	102	1	1229	2	N	-0-					23

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) //CONT.// 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 T RRCID -> 021871 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8455 - 8482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A- WELL #: 2750 L RRCID -> 021872 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8570 - 8580

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C. WELL #: 7463 T RRCID -> 158563 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8652 - 8668

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545			N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. -A- WELL #: 1750 RRCID -> 055922 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 2 L RRCID -> 021867 COMPL. DATE 10/18/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 L RRCID -> 021868 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 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
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					40
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					40
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					40
06	1290	N	1146	-0-	-144	-0-	1146	2			N	-0-	22	7			18
07	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					18
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

03	310	N	571	-0-	261	B	-2940	18	1	553	2	N	-0-				-0-
04	330	N	640	-0-	310	B	-2630	640	2			N	-0-				-0-
05	465	N	737	-0-	272	B	-2358	70	1	667	2	N	-0-				-0-
06	540	N	666	-0-	126	B	-2232	25	1	641	2	N	-0-				-0-
07	558	N	585	-0-	27	B	-2205	85	1	500	2	N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) //CONT.// 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 L RRCID -> 021860 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7912 - 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
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	163	2	1	9	Y	1					16
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			Y	-0-					16
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	135	2	8	9	Y	7					23
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	134	2	2	9	Y	2					25
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	132	2	2	9	Y	2					27
08	155	N	144	-0-	-11 B	-0-	143	2	1	9	Y	1					28

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON "C" WELL #: 3578 RRCID -> 218768 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8595 - 8604

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2021

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

03	4216	#	2940	-0-	-1276	-0-	10	1	2930	2	N	-0-	89	1			12
04	4080	#	3761	-0-	-319	-0-	3754	2	7	9	N	6					107
05	3720	#	3156	-0-	-564	-0-	3156	2			N	-0-					101
06	4598	R	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					101
07	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					101
08	3875	#	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					101

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					9

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)//CONT.// 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					22
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					22
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					22
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					22
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-					22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-) 26306 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. 945936
SCHWALM, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 066709 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME) 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JOYCE WELL #: 1659 L RRCID -> 101071 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERNDON WELL #: 2662 T RRCID -> 101400 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BILL 663 WELL #: 2VH RRCID -> 209468 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991

03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	62	1	1011	2	N	-0-					30
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1	995	2	N	-0-					30
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					30
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	N	2					32
							2	9									
07	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	62	1	975	2	N	5					37
							6	9									
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	62	1	941	2	N	5					42
							6	9									

JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 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
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	10	1	1770	2	N	-0-			121
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			121
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			121
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			121
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	98	1	1784	2	N	-0-			21
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	178	1	1806	2	N	-0-			21
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	179	1	1791	2	N	-0-			21
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	35	1	1893	2	N	-0-			21
07	2046	N	1508	-0-	-538	-0-	126	1	1382	2	N	-0-			21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3850					N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1136	2	3	9	Y	3					118
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					118
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	Y	14	113	1			19
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					19
07	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			Y	-0-					19
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					19

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	N	2					64
*12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					64
*01	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1580	2			N	-0-					64
*02	1512	N	1124	-0-	-388	-0-	1124	2			N	-0-					64
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					64
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					64
*05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					64
*06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					64
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					64
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					64

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES 39 WELL #: 4 RRCID -> 252104 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9121 - 9131

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

03	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1210	2	3	9	N	3					90
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1206	2	2	9	N	2					92
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1196	2	3	9	N	3					95
06	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1109	2	2	9	N	2					97
07	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1103	2	3	9	N	3					100
08	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			N	-0-					100

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
YOUNGBLOOD WELL #: 2 RRCID -> 171596 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8570 - 8588

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
PARNELL BROS. B WELL #: 2 RRCID -> 223964 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12576 PERF. 8580 - 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
03	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	58	1	16402	2	N	2			132
							2	9							
*04	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	60	1	14815	2	N	26			158
							29	9							
*05	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	62	1	10347	2	N	-0-			158
*06	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	60	1	11207	2	N	-0-			158
*07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	62	1	10277	2	N	-0-			158
*08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	62	1	8831	2	N	-0-			158

EOG RESOURCES, INC. 253162
COURSON PARNELL 405 WELL #: 2H RRCID -> 246377 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9261 - 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
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	97	1	1393	2	N	8			90
							9	9							
04	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	94	1	1174	2	N	8			98
							9	9							
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1160	2	N	17			115
							19	9							
06	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	94	1	1166	2	N	5			120
							6	9							
07	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	97	1	1179	2	N	10			130
							11	9							
08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	97	1	1137	2	N	7			137
							8	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
SCHROEDER WELL #: 2473 RRCID -> 228325 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8544 - 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
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	62	1	426	2	N	4			204
							4	9							
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	385	2	N	25			229
							28	9							
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	N	6			235
							7	9							
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	60	1	357	2	N	9			244
							10	9							
07	496	N	407	-0-	-89	-0-	62	1	335	2	N	9			253
							10	9							
08	465	N	419	-0-	-46	-0-	62	1	354	2	N	3			256
							3	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	1	3	2	N	-0-			47
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	2	N	-0-			47
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-			47
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-			47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 5 RRCID -> 214525 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8342 - 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
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-			72
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			72
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			72
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

DUTCHER (ATOKA) //CONT.// 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 6 RRCID -> 218375 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8323 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					139
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PARNELL 475 WELL #: 9 RRCID -> 230241 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					22
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DUTCHER (CLEVELAND) 26801 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON WELL #: 1 RRCID -> 147353 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COURSON WELL #: 2 RRCID -> 199250 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DUTCHER (MORROW, UPPER) 26801 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
NABERS, HELEN D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044357 COMPL. DATE 08/23/1961 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

03	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	3		N	-0-					163
04	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	3		N	-0-					163
05	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3		N	-0-					163
06	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-					163
*07	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2		N	-0-					163
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-				N	NO RPT					163

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DUTCHER (ST. LOUIS) 26801 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 161294 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKE 60 WELL #: 4D RRCID -> 222422 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAXWELL UNIT WELL #: 1023 RRCID -> 101377 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF. 11604 - 13440

03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	790	2	Y	14	1	8			31
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	769	2	Y	15	1	1	2	8	43
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	764	2	Y	15	25	1	2	8	31
06	720	N	649	-0-	-71	-0-	8 13	1 9	628	2	Y	12	12	1	1	8	30
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	8 14	1 9	670	2	Y	13					43
08	744	N	700	-0-	-44	-0-	8 17	1 9	675	2	Y	15	1	8			57

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HUFF WELL #: 2016 RRCID -> 191536 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 14026 PERF. 11128 - 11734

03	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 14979 PERF. 13445 - 13709

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF. 11590 - 13490

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 4D RRCID -> 222433 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKES 7 WELL #: 4 RRCID -> 238565 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ZYBACH 14 WELL #: 4 RRCID -> 247642 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ELLIS (MORROW, UPPER) 28505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 2 RRCID -> 111512 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					66
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					66
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					66

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	70	1	2395	3	N	10					70
							11	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	68	1	2083	3	N	-0-					70
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	70	1	2053	3	N	-0-					70
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	68	1	1773	3	N	9					79
							10	9									
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	70	1	2098	3	N	-0-					79
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	70	1	2023	3	N	-0-					79

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	744	N	397	-0-	-347	-0-	397	3			N	-0-					-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					125
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					130
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					135
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					118
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					118
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					118
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					118
*07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					118
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					118

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (ATOKA) //CONT.// 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON, EDNA J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 159563 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8140 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					63
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	2	2	9	N	2					65
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	N	2					67
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ELLIS RANCH (CLEVELAND) 28506 152 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -AH- WELL #: 1 C RRCID -> 021908 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6932 - 7000

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 1575-L RRCID -> 144163 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6923 - 6968

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GHEEN, PEGGY L. 302575
GHEEN, ROY H., JR. WELL #: 1 RRCID -> 021928 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7002 - 7032

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
HARDY SWD WELL #: 3049 RRCID -> 281675 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 3400 - 4000

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 3571 RRCID -> 140234 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PSHIGODA -O- WELL #: 1 RRCID -> 142712 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065

03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	62 25	1 9	1485	2	N	23					90
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	60 19	1 9	1364	2	N	17					107
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	62 33	1 9	1548	2	N	30					137
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	60 22	1 9	1428	2	N	20					157
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	62 30	1 9	1505	2	N	27					184
08	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	62 12	1 9	1305	2	N	11					195

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 053227 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					135
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					135
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					135
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					135
*07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					135
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					135

REMORA OPERATING, LLC 701613
OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	674	2	N	-0-					82
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	N	-0-					82
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					82
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	5	1	381	2	N	-0-					82
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	23	1	325	2	N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

03	2572	R	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					196
04	2464	R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					196
05	1178	#	1060	-0-	-118	-0-	1060	3			N	-0-					196
06	2425	R	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					196
07	2573	#	2538	-0-	-35	-0-	2538	2			N	-0-					196
08	2573	#	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					196

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 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
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2621	-0-	-541	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1380	-0-	-2070	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2931	-0-	-634	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3102	-0-	-463	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	62	1	443	2	N	-0-					-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810

03	372	N	274	-0-	-98	-0-	52	1	222	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	44	1	333	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	58	1	341	2	N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	62	1	266	2	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	62	1	265	2	N	-0-					-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 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
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 050063 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KING OPERATING CORPORATION 465296
MCLAIN WELL #: 1 RRCID -> 067110 COMPL. DATE 06/15/1976 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					62
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

MCCLAIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 074802 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					143
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1275	3	103	9	N	94	187	1			50
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1733	3	102	9	N	93					143
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					143
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					143
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					143

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8964 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

*10	83900	X	13762	-0-	-70138	-0-	13762	3			N	-0-					27
*11	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	3			N	-0-					27
*12	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	14609	3			N	-0-					27
*01	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	3			N	-0-					27
*02	12460	X	10733	-0-	-1727	-0-	10733	3			N	-0-					27
*03	14276	X	14276	-0-	-0-	-0-	14276	3			N	-0-					27
*04	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	13582	3			N	-0-					27
*05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					27
*06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14218	3			N	-0-					27
*07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					27
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					64
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					64
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	652	3	11	9	N	10					74
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	684	3	55	9	N	50	106	1			18
*07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	759	3	7	9	N	6					24
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					24

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210059 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN) 28506 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
TREGELLAS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 022018 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 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
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 231661 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 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
03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	62	1	2387	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1673	-0-	-697	-0-	50	1	1623	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	1552	-0-	-897	-0-	62	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1684	-0-	-686	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1713	-0-	-736	-0-	62	1	1651	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1727	-0-	-722	-0-	62	1	1665	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	310	1	2756	2	N	18					145
							20	9									
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	300	1	2327	2	N	19					164
							21	9									
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	310	1	2345	2	N	13					177
							14	9									
06	2820	N	2159	-0-	-661	-0-	250	1	1903	2	N	5					182
							6	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	310	1	2469	2	N	8					190
							9	9									
08	2666	N	2653	-0-	-13	-0-	310	1	2330	2	N	12					202
							13	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 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
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					108
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					108
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					108
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					108
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					108
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					108

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		331	-0-	331	331	331	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	331					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
COURSON 488 WELL #: 1 RRCID -> 206738 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8896 - 8948

03	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	4500	3	34	9	N	31					98
04	4620	X	4203	-0-	-417	-0-	4166	3	37	9	N	34					132
05	4743	X	4461	-0-	-282	-0-	4424	3	37	9	N	34					166
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4319	3	30	9	N	27					193
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4763	3	23	9	N	21					214
*08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4842	3	18	9	N	16	165	1			65

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056

03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	3	7	9	N	6					20
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					30
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	3	1	9	N	1					31
06	960	N	723	-0-	-237	-0-	698	3	25	9	N	23					54
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	3			N	-0-					54
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	718	3	7	9	N	6					60

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) //CONT.// 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	2	N	-0-			-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	60	1	1575	2	N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1253	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	62	1	1265	2	N	-0-			-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	858	-0-	-41	-0-	50	1	808	2	N	-0-			33
04	870	X	833	-0-	-37	-0-	48	1	785	2	N	-0-			33
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	62	1	713	2	N	-0-			33
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	60	1	656	2	N	-0-			33
07	868	N	792	-0-	-76	-0-	62	1	730	2	N	-0-			33
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62	1	848	2	N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216757 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BUZZARD WELL #: 1 L RRCID -> 040117 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 9134 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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	29	1	69	2	N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	23	1	32	2	N	-0-			-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	14	1	34	2	N	-0-			-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY WELL #: 1 L RRCID -> 040118 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 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
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	31	1	2369	2	N	-0-			100
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	27	1	2235	2	N	1			101
							1	9							
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	29	1	1787	2	N	-0-			101
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	23	1	928	2	N	-0-			101
07	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1132	2	N	-0-			101
*08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	31	1	2504	2	N	-0-			101

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.) //CONT.// 28506 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SMITH, LEROY E. WELL #: 3B RRCID -> 152086 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-					217
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	29	1	630	2	N	-0-					217
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	-0-					217
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	23	1	500	2	N	-0-					217
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	26	1	555	2	N	-0-					217
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					217

EMMA-JACK (GRANITE WASH) 28924 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
BOWERS WELL #: 252A RRCID -> 128283 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					209

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HARRISON WELL #: 1013 RRCID -> 124231 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOWELL 250 WELL #: RRCID -> 213555 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11900 - 12765

03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ETTER (WOLFCAMP) 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 176425 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-10121					N	-0-				-0-
05	0	N	288	-0-	288	B	-10121	288	3			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		564	-0-	564	B	-9557	564	3			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		219	-0-	219	B	-9338	219	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		359	-0-	359	B	-8979	359	3			N	-0-				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ATCHESON WELL #: 2 RRCID -> 116431 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430

03	1984	N	1945	-0-	-39	B	-48972	1945	3			N	-0-				-0-
04	1860	N	1713	-0-	-147	B	-48972	1713	3			N	-0-				-0-
05	1829	N	1849	-0-	20	B	-48952	1849	3			N	-0-				-0-
06	1890	N	1792	-0-	-98	B	-48952	1792	3			N	-0-				-0-
07	1767	N	1815	-0-	48	B	-48904	1815	3			N	-0-				-0-
08	1860	N	1802	-0-	-58	B	-48904	1802	3			N	-0-				-0-

ETTER (WOLFCAMP) //CONT.// 29590 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MOORE
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANDERSON 406 WELL #: 3 RRCID -> 218710 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND) 30273 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UPLAND RESOURCES LLC 878931
SHARE, C. M., -A- WELL #: 1 RRCID -> 022041 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256

	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
03		1439	N	1439	-0-	-0-		-0-	1439	2			N	-0-					86
04		1343	N	1343	-0-	-0-		-0-	1343	2			N	-0-					86
05		1315	N	1315	-0-	-0-		-0-	1315	2			N	-0-					86
06		1482	N	1482	-0-	-0-		-0-	1482	2			N	-0-					86
07		1487	N	1487	-0-	-0-		-0-	1487	2			N	-0-					86
*08		1488	N	1488	-0-	-0-		-0-	1488	2			N	-0-					86

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

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
03		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

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
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

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
03		279	N	274	-0-	-5	B	-0-	46	1	228	2	N	-0-					95
04		401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	60	1	341	2	N	-0-					95
05		321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	62	1	259	2	N	-0-					95
06		270	N	43	-0-	-227	B	-0-	28	1	15	2	N	-0-					95
07		279	N	234	-0-	-45	B	-0-	62	1	172	2	N	-0-					95
08		279	N	259	-0-	-20	B	-0-	62	1	197	2	N	-0-					95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 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
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-	36	7			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					69
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					69
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					69
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					69
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 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
03	1658	R	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	N	-0-					20
04	1530	#	1439	-0-	-91	-0-	1408	2	31	9	N	28					48
05	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					48
06	1530	#	1228	-0-	-302	-0-	1228	2			N	-0-					48
07	1581	#	1095	-0-	-486	-0-	1095	2			N	-0-					48
*08	1581	#	963	-0-	-618	-0-	963	2			N	-0-					48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER) 30274 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022051 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8646 - 8658

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 213489 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 8930

03	589	N	482	-0-	-107	-0-	31	1	451	2	N	-0-					74
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	29	1	464	2	N	-0-					74
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-					74
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					74
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	31	1	457	2	N	-0-					74
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	31	1	501	2	N	-0-					74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE) 30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ, BEN F. WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					24
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					24
*12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					24
*01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					24
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					24
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					24
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER) 30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LEATHERMAN WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					15
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	60	1	895	2	N	-0-					15
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	N	-0-					15
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	56	1	902	2	N	-0-					15
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	40	1	931	2	N	-0-					15
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	62	1	921	2	N	-0-					15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381

03	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	2	N	-0-					25
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	60	1	853	2	N	-0-					25
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	886	2	N	-0-					25
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	56	1	856	2	N	-0-					25
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	40	1	885	2	N	-0-					25
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	62	1	880	2	N	-0-					25

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					65
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					65
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-					65
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	29	1	1102	2	N	-0-					65
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	31	1	1643	2	N	-0-					65
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	31	1	1015	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	714	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	N	2					2
							2	9									
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	56	1	688	2	N	-0-					2
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	40	1	713	2	N	-0-					2
08	775	N	767	-0-	-8	-0-	62	1	705	2	N	-0-					2

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 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
03	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	34	1	1613	2	N	-0-					50
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	60	1	1685	2	N	-0-					50
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	62	1	1735	2	N	25					75
							28	9									
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	56	1	1671	2	N	-0-					75
07	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	40	1	1728	2	N	-0-					75
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					75

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					46
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	3	1	9	N	1					47
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					47
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1329	3	3	9	N	3					50
*07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	3	2	9	N	2					52
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4355	3	8	9	Y	7					7
04	3600	X	3243	-0-	-357	-0-	3232	3	11	9	Y	10					17
05	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	3488	3	15	9	Y	14					31
06	4230	X	3382	-0-	-848	-0-	3370	3	12	9	Y	11					42
07	4371	X	2968	-0-	-1403	-0-	2965	3	3	9	Y	3					45
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					45

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 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
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					22
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					22
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					22
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					22
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					22
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 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
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3399	3	8	9	Y	7					43
04	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2926	3	11	9	Y	10					53
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3267	3	15	9	Y	14					67
06	3300	X	3168	-0-	-132	-0-	3156	3	12	9	Y	11					78
07	3410	X	2780	-0-	-630	-0-	2777	3	3	9	Y	3					81
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					81

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					29
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	3			N	-0-					29
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					29
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					29
07	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	3			N	-0-					29
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
R & A MOORE, INC. 685765
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	900	N	264	-0-	-636	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER) 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATHENA ENERGY, INC. 036051
YEARY WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2018

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421

03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	1067	-0-	-1783	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	1	1	516	2	N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	N	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	2	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	276	2	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	-0-	1	1	273	2	N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SMITH, LEROY WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	N	-0-					177
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	377	2	N	-0-					177
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	394	2	N	-0-					177
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					177
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	375	2	N	-0-					177
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	378	2	N	5					182
								6	9									

GRAVES OPERATING, LLC 325799
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

KING OPERATING CORPORATION 465296
IRVING SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 058399 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6860 - 6878

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(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
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	2	N	-0-					-0-	
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-	
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					-0-	
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 234118 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 6834

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DIAL, ELIZABETH WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921

MO	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(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
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					38
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					38
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					38
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JEAN WELL #: RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2018

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.) 30279 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BUZZARD, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 192295 COMPL. DATE 09/06/1958 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8337 - 8340

03	713	N	629	-0-	-84	-0-	62	1	567	2	N	-0-					196
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	N	-0-					196
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	62	1	583	2	N	-0-					196
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	60	1	402	2	N	-0-					196
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	62	1	772	2	N	-0-					196
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	N	-0-					196

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS) 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 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
03	3597	X	3597	-0-	-0- B	-0-	31	1	3566	2	N	-0-					181
04	3471	X	3471	-0-	-0- B	-0-	30	1	3423	2	N	16	166	1			31
							18	9									
05	3604	X	3604	-0-	-0- B	-0-	31	1	3534	2	N	35					66
							39	9									
06	3432	X	3432	-0-	-0- B	-0-	30	1	3400	2	N	2					68
							2	9									
07	3815	X	3815	-0-	-0- B	-0-	31	1	3770	2	N	13					81
							14	9									
08	3534	X	3467	-0-	-67 B	-0-	31	1	3391	2	N	41					122
							45	9									

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 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
03	1054	N	916	-0-	-138 B	-0-	31	1	885	2	N	-0-					123
04	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	30	1	1343	2	N	37					160
							41	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	31	1	1272	2	N	-0-					160
06	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	30	1	1093	2	N	29					189
							32	9									
07	1457	N	1318	-0-	-139 B	-0-	31	1	1287	2	N	-0-					189
08	1302	N	1191	-0-	-111 B	-0-	31	1	1160	2	N	-0-					189

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

REMNANT ENERGY, INC. 701555
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8492 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					19

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONNER WELL #: RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 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
03	791	N	379	-0-	-412		-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-		-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-		-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141		-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	403	N	68	-0-	-335		-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	403	N	232	-0-	-171		-0-	232	2			N	-0-					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
GRUVER WELL #: RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

03	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250

03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2430	N	2308	-0-	-122	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335

03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 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
03	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	45 1 23 9		1880 2		N	21					195
04	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	45 1		1526 2		N	-0-					195
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	45 1 41 9		1847 2		N	37	184 1				48
06	1890	N	1503	-0-	-387	-0-	45 1 13 9		1445 2		N	12					60
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	45 1		1552 2		N	-0-					60
08	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	45 1 33 9		1422 2		N	30					90

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					121
04	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	8 2		41 9		N	37					158
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	14 2		4 9		N	4	157 1				5
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	142 2		43 9		N	39					44
07	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29 2				N	-0-					44
08	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2				N	-0-					44

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FELDMAN (CHEROKEE) //CONT.// 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	537	2	11	9	N	10					48
04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	443	2	9	9	N	8					56
05	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	431	2	6	9	N	5					61
06	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	458	2	10	9	N	9					70
*07	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	457	2	6	9	N	5					75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581 N	167	-0-	-1414	-0-	167	2			N	-0-					12
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					12
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					12
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1006	2	3	9	N	3					15
07	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	1383	2	4	9	N	4					19
*08	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					19

JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 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
03	1674 N	1416	-0-	-258	-0-	1416	2			N	-0-					172
04	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	1450	2	7	9	N	6					178
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304	2	4	9	N	4					182
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	1358	2	3	9	N	3					185
07	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214	2			N	-0-					185
08	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-					185

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY -C- WELL #: 1 RRCID -> 043181 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 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
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					20
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					20
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					20
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	84	3	45	9	N	41					61
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					61

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCQUIDDY -F- WELL #: 1 RRCID -> 056541 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					75
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					75
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					75
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					75
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	3	15	9	N	14					89
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					89

MCQUIDDY -H- WELL #: 1 RRCID -> 056821 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330

03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	341	1	1096	3	N	-0-					57
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	330	1	1576	3	N	-0-					57
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	297	1	1549	3	N	-0-					57
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	330	1	1551	3	N	-0-					57
07	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	341	1	1282	3	N	93					150
							102	9									
08	1860	N	1036	-0-	-824	-0-	341	1	695	3	N	-0-					150

MCQUIDDY -I- WELL #: 1 RRCID -> 057349 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310

03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					13
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					13
05	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					13
06	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	1424	3			N	-0-					13
07	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	1345	3			N	-0-					13
*08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					13

MCQUIDDY -A- WELL #: 3 RRCID -> 058611 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	837	N	764	-0-	-73	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 5 RRCID -> 085394 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270

03	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	341	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	330	1	1434	3	N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	341	1	1359	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	330	1	1371	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	341	1	1036	3	N	-0-					-0-
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	341	1	1372	3	N	-0-					-0-

MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258

03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			N	-0-					135
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1172	3			N	-0-					135
05	1581	N	823	-0-	-758	-0-	823	3			N	-0-					135
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	1004	3			N	-0-					135
07	1209	N	842	-0-	-367	-0-	814	3	28	9	N	25					160
08	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					160

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 152758 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 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
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	403	1	1463	3	N	-0-					80
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	390	1	1026	3	N	-0-					80
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	403	1	1083	3	N	-0-					80
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	390	1	1322	3	N	-0-					80
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	403	1	1287	3	N	-0-					80
*08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	403	1	1226	3	N	-0-					80

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	341	1	1839	3	N	-0-					69
04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	330	1	1713	3	N	-0-					69
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	264	1	1665	3	N	-0-					69
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	330	1	1855	3	N	-0-					69
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	341	1	1784	3	N	-0-					69
*08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	341	1	1802	3	N	-0-					69

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
TEXFEL WELL #: 209 RRCID -> 174274 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 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
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					48
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					48
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					48
06	1830	N	1777	-0-	-53	-0-	1777	2			N	-0-					48
07	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	1758	2			N	-0-					48
08	1891	N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			N	-0-					48

TEXFEL WELL #: 207 RRCID -> 190342 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7615 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
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					25
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					25
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					25
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					25
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					25
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 U RRCID -> 022059 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078924 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					1
04	3000	N	3234	-0-	234	234	3234	2			N	-0-					1
05	3227	X	2993	-0-	-234	-0-	2993	2			N	-0-					1
06	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					1
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					1
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11430 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FELDMAN (MORROW LOWER) //CONT.// 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

03	124 #	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1					58
04	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					58
05	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					58
06	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					58
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					58
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					58

BCE-MACH III LLC 040209
HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	7			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	35					35
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	R	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	N	7					41
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	524	2	17	9	N	15					56
05	558	#	498	-0-	-60	-0-	481	2	17	9	N	15					71
06	510	#	482	-0-	-28	-0-	467	2	15	9	N	14					85
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					85

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

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
03	1085	#	874	-0-	-211	-0-	865	2	9	9	N	8					156
04	982	R	982	-0-	-0-	-0-	973	2	9	9	N	8					164
05	1054	#	914	-0-	-140	-0-	904	2	10	9	N	9					173
06	990	#	916	-0-	-74	-0-	910	2	6	9	N	5					178
07	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					178
08	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					178

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739

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
03	3370	R	3370	-0-	-0-	-0-	3245	2	125	9	N	114					331
04	4189	R	4189	-0-	-0-	-0-	4059	2	130	9	N	118	185	1			264
05	3394	R	3394	-0-	-0-	-0-	3310	2	84	9	N	76	204	1			136
06	3516	R	3516	-0-	-0-	-0-	3468	2	48	9	N	44					180
*07	3576	R	3576	-0-	-0-	-0-	3440	2	136	9	N	124	184	1			120
*08	3632	R	3632	-0-	-0-	-0-	3511	2	121	9	N	110	1	8			229

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362

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
03	4092	#	4076	-0-	-16	-0-	3714	2	362	9	N	329	406	1			214
04	3960	#	3503	-0-	-457	-0-	3228	2	275	9	N	250	205	1			259
05	4092	#	2883	-0-	-1209	-0-	2781	2	102	9	N	93	183	1			169
06	3960	#	2869	-0-	-1091	-0-	2663	2	206	9	N	187					356
*07	4061	#	3539	-0-	-522	-0-	3150	2	389	9	N	354	367	1			343
*08	4061	#	3304	-0-	-757	-0-	3003	2	301	9	N	274	368	1	1	8	248

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10999 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

03	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9					107
04	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	1327	2	10	9	N	9					116
05	1178	#	1046	-0-	-132	-0-	1035	2	11	9	N	10					126
06	1140	#	665	-0-	-475	-0-	662	2	3	9	N	3					129
07	1400	R	1400	-0-	-0-	-0-	1397	2	3	9	N	3					132
*08	1336	R	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1					133

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	382	2	24	9	N	22	195	1			55
04	390	#	334	-0-	-56	-0-	315	2	19	9	N	17					72
05	403	#	184	-0-	-219	-0-	172	2	12	9	N	11					83
06	390	#	225	-0-	-165	-0-	204	2	21	9	N	19					102
07	403	#	181	-0-	-222	-0-	169	2	12	9	N	11					113
08	403	#	218	-0-	-185	-0-	188	2	30	9	N	27					140

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					32
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					32
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					32
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 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
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					64
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					64
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					64
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					64
07	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					64
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

03	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					27
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					27
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					27
06	720	N	153	-0-	-567	-0-	153	2			N	-0-					27
07	744	N	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-					27
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					279
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					279
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					279
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					279
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					279
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					279

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					109
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					109
05	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					109
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	411	2	12	9	N	11					120
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	453	2	29	9	N	26					146
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	357	2	14	9	N	13					159

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2					38
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	2	11	9	N	10					48
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2150	2	13	9	N	12					60
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	N	9					69
*07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2257	2	9	9	N	8					77
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					77

FINALY RESOURCES LLC 268323
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOME PETROLEUM CORP. 396852
NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

LARKEY WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ALBIN WELL #: 1 RRCID -> 065256 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732

03	465	N	107	-0-	-358	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
ARDREY WELL #: 1 RRCID -> 070550 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 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
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PRICE - SPERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056391 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GADBERRY UNIT WELL #: 1088 RRCID -> 150977 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778

03	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					40
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					40
05	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1243	2			N	-0-					40
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					40
*07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					40
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HOEPPNER WELL #: 3 RRCID -> 182437 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECK UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 022087 COMPL. DATE 09/18/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY WELL #: 1 RRCID -> 066691 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734

03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	37 17	1 9	1227	3	N	15					89
04	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	36 11	1 9	1107	3	N	10					99
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	37 7	1 9	1376	3	N	6					105
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	36 10	1 9	1284	3	N	9					114
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	1260	3	N	8					122
08	1333 N	1299	-0-	-34	-0-	37 8	1 9	1254	3	N	7					129

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOEPPNER WELL #: 2 RRCID -> 129797 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768

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
03	2995	N	2995	-0-		-0-	-0-	892	1	2078	3	N	23					95
								25	9									
04	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	864	1	1840	3	N	15					110
								17	9									
05	3067	N	3067	-0-		-0-	-0-	892	1	2153	3	N	20					130
								22	9									
06	2939	N	2939	-0-		-0-	-0-	864	1	2056	3	N	17					147
								19	9									
07	3028	N	3028	-0-		-0-	-0-	892	1	2127	3	N	8					155
								9	9									
*08	3100	N	3185	-0-		85	85	892	1	2276	3	N	15					170
								17	9									

REDELSPERGER WELL #: 2 RRCID -> 141653 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774

03	2771	N	2771	-0-		-0-	-0-	892	1	1865	3	N	13					154
								14	9									
04	2617	N	2617	-0-		-0-	-0-	864	1	1744	3	N	8					162
								9	9									
05	2687	N	2687	-0-		-0-	-0-	892	1	1785	3	N	9					171
								10	9									
06	2589	N	2589	-0-		-0-	-0-	864	1	1719	3	N	5					176
								6	9									
07	2621	N	2621	-0-		-0-	-0-	892	1	1728	3	N	1					177
								1	9									
*08	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	892	1	1739	3	N	3					180
								3	9									

GADBERRY WELL #: 2 RRCID -> 147454 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710

03	469	N	469	-0-		-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-					109
04	420	N	393	-0-		-27	-0-	36	1	357	3	N	-0-					109
05	442	N	442	-0-		-0-	-0-	37	1	405	3	N	-0-					109
06	450	N	412	-0-		-38	-0-	36	1	376	3	N	-0-					109
07	426	N	426	-0-		-0-	-0-	37	1	389	3	N	-0-					109
08	434	N	414	-0-		-20	-0-	37	1	377	3	N	-0-					109

LARKEY WELL #: 2 RRCID -> 148083 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842

03	682	N	664	-0-		-18	-0-	37	1	627	3	N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-		-90	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-		-0-	-0-	37	1	599	3	N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-		-43	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-		-0-	-0-	37	1	555	3	N	-0-					-0-
08	651	N	588	-0-		-63	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-

REDELSPERGER WELL #: 3 RRCID -> 160527 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692

03	903	N	903	-0-		-0-	-0-	903	3			N	-0-					7
04	785	N	785	-0-		-0-	-0-	785	3			N	-0-					7
05	821	N	821	-0-		-0-	-0-	821	3			N	-0-					7
06	870	N	763	-0-		-107	-0-	763	3			N	-0-					7
07	831	N	831	-0-		-0-	-0-	831	3			N	-0-					7
*08	806	N	749	-0-		-57	-0-	749	3			N	-0-					7

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BECK -C- WELL #: 3 RRCID -> 166461 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	951	1	3019	3	N	28					195
							31	9									
04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	920	1	2852	3	N	49	194	1			50
							54	9									
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	951	1	2954	3	N	2					52
							2	9									
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	921	1	2873	3	N	15					67
							17	9									
07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	954	1	2943	3	N	15					82
							17	9									
*08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	953	1	2891	3	N	18					100
							20	9									

LARKEY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166734 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 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
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	501	1	1469	3	N	35					102
							39	9									
04	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	485	1	1541	3	N	27					129
							30	9									
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	501	1	1455	3	N	22					151
							24	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	485	1	1474	3	N	33					184
							36	9									
07	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	501	1	1485	3	N	37					221
							41	9									
*08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	501	1	1551	3	N	14	188	1			47
							15	9									

BECK -C- WELL #: 4 RRCID -> 174572 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 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
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	458	1	791	3	N	9					44
							10	9									
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	444	1	755	3	N	10					54
							11	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	458	1	777	3	N	11					65
							12	9									
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	443	1	754	3	N	10					75
							11	9									
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	455	1	761	3	N	7					82
							8	9									
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	456	1	750	3	N	10					92
							11	9									

FOLLETT (MORROW, UP) 31829 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
APPEL WELL #: 1 C RRCID -> 082961 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 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
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					89
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					89
05	217	N	51	-0-	-166	-0-	51	2			N	-0-					89
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					89

FOLLETT (NOVI) 31829 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 218801 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-) 31832 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
LARKEY UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 134463 COMPL. DATE 03/11/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	514	-0-	-261	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	775	N	222	-0-	-553	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	806	N	124	-0-	-682	-0-	124	2			N	-0-					-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER) 31833 666 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178907 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROOTS WELL #: 102 RRCID -> 122269 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

FOLLETT, SOUTH (MORROW) 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126122 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 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
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					58
04	600	N	397	-0-	-203	-0-	397	2			N	-0-					58
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					58
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					58
08	620	N	445	-0-	-175	-0-	445	2			N	-0-					58

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WYNN WELL #: 2 RRCID -> 105386 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9316 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2021 - WELL PLUGGED 6/14/2021

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					8
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1683	3	11	9	N	10					248
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	3	25	9	N	23	183	1			88
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1384	3	33	9	N	30					118
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1714	3	37	9	N	34					152
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1794	3	29	9	N	26					178
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1588	3	21	9	N	19					197

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BCE-MACH II LLC 040205
PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 076289 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPRECHT, MAY WELL #: 1 RRCID -> 102781 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7988 - 7994

03	527	#	210	-0-	-317	-0-	206	2	4	9	N	4					140
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	514	2	7	9	N	6					146
05	493	R	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3					149
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					152
07	527	#	434	-0-	-93	-0-	432	2	2	9	N	2					154
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					154

RUPPRECHT -41- WELL #: 6852 RRCID -> 103215 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7978

03	806	#	320	-0-	-486	-0-	313	2	7	9	N	6					138
04	720	#	487	-0-	-233	-0-	480	2	7	9	N	6					144
05	748	R	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4					148
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	N	3					151
07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					154
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					154

KELLN, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 218765 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7976

11	360	#	252	-0-	-108	-0-	248	2	4	9	N	4					47
*12	422	R	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					52
*01	775	R	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4					56
*02	680	R	680	-0-	-0-	-0-	676	2	4	9	N	4					60
*03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	2	4	9	N	4					64
*04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	N	5					69
*05	583	R	583	-0-	-0-	-0-	579	2	4	9	N	4					73
*06	588	R	588	-0-	-0-	-0-	584	2	4	9	N	4					77
*07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					82
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
PAINE -C- WELL #: 1 RRCID -> 106698 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7857 - 7878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SINER WELL #: 1 RRCID -> 174829 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211

03	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1342	2	22	9	N	20					72
04	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1612	2	29	9	N	26					98
05	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1277	2	17	9	N	15					113
06	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1231	2	13	9	N	12					125
07	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1111	2	13	9	N	12					137
08	868	#	318	-0-	-550	-0-	317	2	1	9	N	1					138

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA, GARY WELL #: 1 RRCID -> 072541 COMPL. DATE 09/24/1963 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
03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					90
04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					92
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					92
06	480	#	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					92
07	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					92
08	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					92

DAVIDSON, MRS. H. A. WELL #: 1 RRCID -> 126309 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8014 - 8047

03	496	#	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					239
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					239
05	434	#	31	-0-	-403	-0-	31	2			N	-0-					239
06	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					239
07	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					239
*08	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					239

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARHAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 173504 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955

03	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					86
04	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					86
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					86
06	1050	#	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					86
07	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					86
08	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					86

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 179988 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

REMORA OPERATING, LLC 701613
ARDREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033453 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7961 - 7969

03	744	#	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					30
04	720	#	712	-0-	-8	-0-	41	1	671	2	N	-0-					30
05	744	#	727	-0-	-17	-0-	9	1	718	2	N	-0-					30
06	690	#	680	-0-	-10	-0-	26	1	654	2	N	-0-					30
07	744	#	645	-0-	-99	-0-	27	1	618	2	N	-0-					30
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					30

SWENN, NORTHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033956 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945

03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	2	N	-0-					16
04	660	#	547	-0-	-113	-0-	30	1	517	2	N	-0-					16
05	682	#	530	-0-	-152	-0-	20	1	510	2	N	-0-					16
06	660	#	404	-0-	-256	-0-	47	1	357	2	N	-0-					16
07	682	#	508	-0-	-174	-0-	32	1	476	2	N	-0-					16
08	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					16

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FISCHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033957 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KUHLMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 043502 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015

03	1302	#	738	-0-	-564	-0-	33	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	1260	#	911	-0-	-349	-0-	112	1	799	2	Y	-0-					-0-
05	1023	#	968	-0-	-55	-0-	75	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	990	#	917	-0-	-73	-0-	73	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	930	#	881	-0-	-49	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
08	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 101783 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970

03	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					32
04	510	#	490	-0-	-20	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					32
05	527	#	505	-0-	-22	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					32
06	480	#	470	-0-	-10	-0-	10	1	460	2	Y	-0-					32
07	496	#	482	-0-	-14	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					32
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					32

HARHAUSEN, F. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 101784 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016

03	434	#	337	-0-	-97	-0-	51	1	286	2	Y	-0-					117
04	420	#	292	-0-	-128	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					117
05	403	#	307	-0-	-96	-0-	28	1	279	2	Y	-0-					117
06	330	#	250	-0-	-80	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					117
07	341	#	284	-0-	-57	-0-	43	1	241	2	Y	-0-					117
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					117

HARHAUSEN, F. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176460 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

KUHLMAN A WELL #: 1 RRCID -> 178170 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					129
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					129
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					129
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MARKLEY, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 244431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7946 - 7981

03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	580	1	938	2	Y	-0-					6
04	1483	R	1483	-0-	-0-	-0-	549	1	934	2	Y	-0-					6
05	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	530	1	1021	2	Y	-0-					6
06	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	525	1	967	2	Y	-0-					6
07	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	553	1	996	2	Y	-0-					6
08	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
MARKLEY, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 246002 COMPL. DATE 06/26/1963 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	#	2743	-0-	-295	-0-	1042	1	1686	2	Y	14					132
							15	9									
04	3034	R	3034	-0-	-0-	-0-	1081	1	1841	2	Y	102					234
							112	9									
05	3294	R	3294	-0-	-0-	-0-	1062	1	2044	2	Y	171					405
							188	9									
06	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	1002	1	1845	2	Y	25					430
							28	9									
07	3131	#	3125	-0-	-6	-0-	1100	1	1980	2	Y	41					471
							45	9									
08	3131	#	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					471

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
STOUGHTON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 119315 COMPL. DATE 07/15/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IMKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 056890 COMPL. DATE 10/17/1962 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FILE WELL #: 2 RRCID -> 072542 COMPL. DATE 06/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FILE WELL #: 1 RRCID -> 078811 COMPL. DATE 02/02/1963 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

IMKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 182650 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992

03	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	806	1	484	3	N	-0-					181
04	1230	#	1205	-0-	-25	-0-	780	1	425	3	N	-0-					181
05	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	806	1	447	3	N	-0-					181
06	1260	#	1206	-0-	-54	-0-	780	1	426	3	N	-0-					181
07	1302	#	1262	-0-	-40	-0-	806	1	456	3	N	-0-					181
*08	1302	#	1273	-0-	-29	-0-	806	1	467	3	N	-0-					181

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1050	3	4	9	Y	4	61	1			22
04	DLQ G-10		946	-0-	946	2000	931	3	15	9	Y	14					36
05	DLQ G-10		1024	-0-	1024	3024	1007	3	17	9	Y	15					51
06	DLQ G-10		985	-0-	985	4009	968	3	17	9	Y	15					66
07	5012	R	1003	-0-	-4009	-0-	995	3	8	9	Y	7					73
*08	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	993	3	8	9	Y	7	60	1			20

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054

03	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	1133	3	8	9	Y	7	122	1			46
04	DLQ G-10		1033	-0-	1033	2174	1003	3	30	9	Y	27					73
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	3296	1088	3	34	9	Y	31					104
06	DLQ G-10		1077	-0-	1077	4373	1044	3	33	9	Y	30					134
07	5463	R	1090	-0-	-4373	-0-	1073	3	17	9	Y	15					149
08	1147	#	1089	-0-	-58	-0-	1072	3	17	9	Y	15	121	1			43

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526

03	7750		5152	-0-	-2598	811833	4731	2	421	9	N	383	383	1			70
04	7500		4691	-0-	-2809	809024	4574	2	117	9	N	106					176
05	7750		4585	-0-	-3165	805859	4466	2	119	9	N	108					284
06	7500		4909	-0-	-2591	803268	4396	2	513	9	N	466	184	1			566
*07	7750		4763	-0-	-2987	800281	4586	2	177	9	N	161	380	1			347
08	3937		NO RPT	-0-	-3937	796344					N	NO RPT					347

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PETCO ENERGY CORPORATION 657795
FRASS, HENRY JR. -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022097 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-

FRASS (MORROW, LOWER) //CONT.// 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 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
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SGP OPERATING LLC 767966
FRASS 22 WELL #: 1 RRCID -> 237124 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8683 - 8704

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRASS 21 WELL #: 1 RRCID -> 285767 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8616 - 8659

03	2759	X	862	-0-	-1897	-0-	862	3			N	-0-					40
04	2430	X	1614	-0-	-816	-0-	1594	3	20	9	N	18					58
05	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2551	3	57	9	N	52					110
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1625	3	55	9	N	50					160
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1725	3	11	9	N	10					170
08	2604	N	1362	-0-	-1242	-0-	1362	3			N	-0-					170

FRASS (MORROW, UPPER) 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 1105 RRCID -> 087236 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					28
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	N	-0-					28
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					28
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					28
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

03	11935	X	10776	-0-	-1159	-0-	10776	2			N	-0-					136
04	11280	X	9951	-0-	-1329	-0-	9951	2			N	-0-					136
05	11656	X	10068	-0-	-1588	-0-	10068	2			N	-0-					136
06	11280	X	9059	-0-	-2221	-0-	9059	2			N	-0-					136
07	10788	X	9005	-0-	-1783	-0-	9005	2			N	-0-					136
08	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					136

FRASS, SE. (MORROW, LO.) //CONT.// 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFENBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 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
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					99
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2199	3	1	9	N	1					100
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					100
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					100
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					100
*08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FREE WELL #: 13 RRCID -> 183257 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3137 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREE WELL #: 12 RRCID -> 183562 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3042 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3494	-0-	-40	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2642	-0-	-892	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

LEMMA WELL #: 5 RRCID -> 183563 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3088 - 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
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
*08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) //CONT.// 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEMMA WELL #: 6 RRCID -> 183564 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3009 - 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
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1494	-0-	-645	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	1821	2			N	-0-					-0-

HOLLOMAN WELL #: 4 RRCID -> 196629 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO) 32929 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA -B- WELL #: 2 RRCID -> 145147 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 4503 - 4881

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RUBY A WELL #: 1 RRCID -> 214593 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6678 - 6688

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697

03	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					62
04	7530	X	7395	-0-	-135	-0-	7395	2			N	-0-					62
05	7781	X	7070	-0-	-711	-0-	7070	2			N	-0-					62
06	7530	X	7367	-0-	-163	-0-	7367	2			N	-0-					62
07	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	7461	2			N	-0-					62
08	7781	X	7429	-0-	-352	-0-	7429	2			N	-0-					62

FRITZLEN (MORROW, LO.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF. 11412 - 11782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZLEN (MORROW, LO.) //CONT.// 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC 609265
HIGHWAY 152 SWD WELL #: 1 RRCID -> 268762 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HWY 152 SWD WELL #: 2 RRCID -> 275398 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FRYE WELL #: 1012 RRCID -> 210593 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FRYE RANCH 10 WELL #: 1010 RRCID -> 211515 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					53
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					53
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					53
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FRYE WELL #: 3012 RRCID -> 211805 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FRYE WELL #: 1412 RRCID -> 214609 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH WELL #: 1429 RRCID -> 219353 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

FRYE RANCH WELL #: 2029 RRCID -> 220818 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FRYE RANCH 10 WELL #: 1610 RRCID -> 222845 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FRYE WELL #: 1112 RRCID -> 225053 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					57
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					57
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	371	2	12	9	N	11					68
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FRYE RANCH WELL #: 1629 RRCID -> 227784 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SIMMONS WELL #: 101 RRCID -> 232640 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE WELL #: 101 RRCID -> 236914 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 3011 RRCID -> 239445 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	928	2	18	9	N	16					76
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	2	22	9	N	20					96
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	852	2	6	9	N	5					101
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19127	X	17493	-0-	-1634	-0-	17471	2	22	9	N	20					152
04	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16691	2	28	9	N	25					177
05	19592	X	17888	-0-	-1704	-0-	17851	2	37	9	N	34					211
06	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16980	2	4	9	N	4	188	1			27
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					27
08	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					27

HEFLEY WELL #: 301 RRCID -> 242282 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					14
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2142	2	25	9	N	23					37
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2224	2	55	9	N	50	57	1			30
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2045	2	9	9	N	8					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HILL WELL #: 2011 RRCID -> 244151 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
J H HILL WELL #: 101 RRCID -> 246267 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 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
03	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11249	2	122	9	N	111	195	1			74
04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10079	2	152	9	N	138					212
05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10459	2	158	9	N	144	182	1			174
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9474	2	85	9	N	77	189	1			62
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					62
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					62

GARRISON-VOGT WELL #: 1020 RRCID -> 246773 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

COLLINS WELL #: 2016 RRCID -> 247533 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE WELL #: 8012 RRCID -> 247555 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HILL WELL #: 1030 RRCID -> 247917 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WEATHERLY WELL #: 201 RRCID -> 249452 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701

03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					52
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					52
05	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	4006	2			N	-0-					52
06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4249	2	8	9	N	7					59
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					59
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					59

FRYE RANCH 10 WELL #: 9010 RRCID -> 251534 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BOLES WELL #: 3019H RRCID -> 269747 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES WELL #: 5019H RRCID -> 274740 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R. WELL #: 201H RRCID -> 276100 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093

03	10509	X	8346	-0-	-2163	-0-	8303	2	43	9	N	39	177	1			92
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9369	2	64	9	N	58					150
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8312	2	83	9	N	75					225
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10207	2	54	9	N	49	188	1			86
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SIMMONS WELL #: 101H RRCID -> 285517 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268

03	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	14817	2	941	9	N	855	750	1			465
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	12710	2	760	9	N	691	945	1			211
05	15500	X	14094	-0-	-1406	-0-	13251	2	843	9	N	766	705	1			272
06	15000	X	12922	-0-	-2078	-0-	12225	2	697	9	N	634	751	1			155
07	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					155
08	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					155

QEP ENERGY COMPANY 684474
JOLLY 21 WELL #: RRCID -> 275405 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PURYEAR 13 WELL #: 2013RE RRCID -> 218467 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101

03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					143
04	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4381	2	21	9	N	19					162
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					162
06	2700	X	1293	-0-	-1407	-0-	1273	2	20	9	N	18					180
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					180
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					180

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR B 28 WELL #: 1 RRCID -> 218831 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 218832 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 218836 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 4 RRCID -> 218850 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 218852 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY WELL #: 101 RRCID -> 218894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13 WELL #: 3013 RRCID -> 220820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 1033RE RRCID -> 222905 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG 32 WELL #: 3 RRCID -> 223157 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 2034 RRCID -> 225162 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2020 - P/A 03/02/20

HARRIS WELL #: 108 RRCID -> 227066 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 229587 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-
04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3061	-0-	61	61	3061	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4037	-0-	937	998	4037	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	998					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 208 RRCID -> 229588 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

PURYEAR WELL #: 4027 U RRCID -> 229934 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FRYE 9 WELL #: 3 RRCID -> 232223 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 13 WELL #: 4013 RRCID -> 232365 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 15825 PERF. 12045 - 14968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					118
05	6665	X	1057	-0-	-5608	-0-	1057	2			N	-0-					118
06	6450	X	950	-0-	-5500	-0-	950	2			N	-0-					118
*07	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					118
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					118

BASIN ROYALTY WELL #: 303 RRCID -> 235572 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 11752 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					133
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	552	2	17	9	N	15					148
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					148
*07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

BASIN ROYALTY WELL #: 403 RRCID -> 235576 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF. 11990 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 235819 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF. 12242 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					219
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2176	2	29	9	N	26					245
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2330	2	84	9	N	76	194	1			127
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2395	2	19	9	N	17					144
*07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2321	2	53	9	N	48					192
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

PURYEAR 13 WELL #: 6013 RRCID -> 235825 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15790 PERF. 12336 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PURYEAR 13 WELL #: 5013 RRCID -> 237688 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 12264 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 203 RRCID -> 238298 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SMITH WELL #: 104 RRCID -> 238533 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 6027 RRCID -> 239146 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510

03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3470	2	6	9	N	5					173
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					173
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3451	2	3	9	N	3					176
06	3210	X	2523	-0-	-687	-0-	2510	2	13	9	N	12					188
07	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	3057	2			N	-0-					188
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					188

BASS TRUST WELL #: 104 RRCID -> 240935 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 241407 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH WELL #: 204 RRCID -> 241413 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY WELL #: 201 RRCID -> 242279 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SIMMONS 9 WELL #: 1 RRCID -> 243911 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	234	77	1			183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	74	1			143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					293
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					303
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					338
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

PURYEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 243919 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2122	2	39	9	Y	35					247
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1687	2	47	9	Y	43	195	1			95
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1754	2	91	9	Y	83					178
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					178
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1627	2	26	9	Y	24					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					202

BASIN ROYALTY WELL #: 603 RRCID -> 244160 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	3000	N	5214	-0-	2214	2214	5035	2	179	9	N	163					188
05	2821	N	607	-0-	-2214	-0-	572	2	35	9	N	32					220
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	765	2	36	9	N	33					253
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	820	2	61	9	N	55					308
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					308

HANDLEY 9 WELL #: 1 RRCID -> 247513 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

PURYEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 247923 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 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
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	575	2	24	9	Y	22					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248148 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					63
04	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	2705	2	8	9	N	7					70
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3543	2	77	9	N	70					140
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3088	2	1	9	N	1					141
*07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	N	2					143
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					143

HUFF WELL #: 5034 RRCID -> 249742 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH WELL #: 304 RRCID -> 249850 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 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
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					95
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1123	2	31	9	N	28					123
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					125
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	2	1	9	N	1					126
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PURYEAR WELL #: 7027 RRCID -> 250137 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	2144	-0-	-1793	-0-	2129	2	15	9	N	14					202
04	3810	X	868	-0-	-2942	-0-	856	2	12	9	N	11					213
05	3937	X	2646	-0-	-1291	-0-	2614	2	32	9	N	29					242
06	3810	X	1867	-0-	-1943	-0-	1861	2	6	9	N	5					247
07	2139	X	12	-0-	-2127	-0-	12	2			N	-0-					247
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					247

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251621 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 254470 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 254471 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 254703 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254793 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 703 RRCID -> 254884 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					219
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					219
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					219
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					219
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

BUCKINGHAM 9 WELL #: 1 RRCID -> 258080 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	28	118	1			316
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3658	2	78	9	N	71	284	1			103
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					103
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					103
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					103
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					103

CHILDREN'S HOME 2 WELL #: 1D RRCID -> 258610 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 3H RRCID -> 260110 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11271	2	310	9	N	282	188	1			466
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	9949	2	131	9	N	119	188	1			397
05	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10401	2	417	9	N	379	382	1			394
06	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9265	2	198	9	N	180	194	1			380
*07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	8850	2	296	9	N	269	411	1			238
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					238

ONA BLACK 49 SL WELL #: 3H RRCID -> 260163 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 2H RRCID -> 260666 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	1242	-0-	-5392	-0-	1209	2	33	9	N	30					166
04	6450	X	1000	-0-	-5450	-0-	861	2	139	9	N	126					292
05	5239	X	940	-0-	-4299	-0-	931	2	9	9	N	8					300
06	8220	X	1237	-0-	-6983	-0-	1215	2	22	9	N	20					320
07	8494	X	1304	-0-	-7190	-0-	1298	2	6	9	N	5					325
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					325

PURYEAR, TOM WELL #: 5028H RRCID -> 260907 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					205
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	N	3					208
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1556	2	26	9	N	24					232
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1813	2	14	9	N	13	195	1			50
*07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1810	2	40	9	N	36					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MORRISON WELL #: 5033H RRCID -> 261512 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9716	-0-	-731	-0-	9713	2	3	9	N	3					186
04	10110	X	8815	-0-	-1295	-0-	8807	2	8	9	N	7					193
05	10013	X	8050	-0-	-1963	-0-	8022	2	28	9	N	25					218
06	9690	X	9141	-0-	-549	-0-	9141	2			N	-0-					218
07	9703	X	526	-0-	-9177	-0-	526	2			N	-0-					218
08	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					218

BARRETT 11 WELL #: 1H RRCID -> 262210 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 1H RRCID -> 262211 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28 WELL #: 6H RRCID -> 262267 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3496	2	88	9	N	80					151
04	3540	X	1	-0-	-3539	-0-	1	2			N	-0-					151
05	3658	X	1297	-0-	-2361	-0-	1297	2			N	-0-					151
06	3750	X	62	-0-	-3688	-0-	62	2			N	-0-					151
07	3875	X	85	-0-	-3790	-0-	85	2			N	-0-					151
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					151

PURYEAR 28 WELL #: 7H RRCID -> 262268 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6810	2	190	9	N	173					346
04	6810	X	6725	-0-	-85	-0-	6579	2	146	9	N	133	199	1			280
05	6727	X	5955	-0-	-772	-0-	5852	2	103	9	N	94					374
06	7080	X	3605	-0-	-3475	-0-	3536	2	69	9	N	63	203	1			234
07	7316	X	677	-0-	-6639	-0-	674	2	3	9	N	3					237
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					237

THOMAS W 5 WELL #: 8H RRCID -> 262427 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13341	2	374	9	N	340	199	1			241
04	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12555	2	155	9	N	141	196	1			186
05	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	12697	2	399	9	N	363	398	1			151
06	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	13224	2	241	9	N	219					370
*07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11010	2	218	9	N	198	206	1			362
08	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					362

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS 5 SL WELL #: 10H RRCID -> 262664 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3406H RRCID -> 262683 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10 WELL #: 2H RRCID -> 262801 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 5H RRCID -> 262804 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 13 WELL #: 8H RRCID -> 262838 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5 WELL #: 9H RRCID -> 262995 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847

03	7285	X	1077	-0-	-6208	-0-	1033	2	44	9	N	40					341
04	6810	X	1104	-0-	-5706	-0-	1084	2	20	9	N	18					359
05	7688	X	5732	-0-	-1956	-0-	5569	2	163	9	N	148	380	1			127
06	7980	X	1219	-0-	-6761	-0-	1128	2	91	9	N	83					210
07	8246	X	30	-0-	-8216	-0-	30	2			N	-0-					210
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					210

MORRISON WELL #: 6033H RRCID -> 263497 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410

03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	28					409
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	183					592
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	196	196	1			592
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	83					675
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	115	193	1			597
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ODESSA 17 WELL #: 1D RRCID -> 263506 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 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
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	REED 2				WELL #: 1H	RRCID -> 264472	COMPL. DATE 08/16/2011					TOTAL DEPTH 12045			PERF.12446 - 16489		
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4967	2	87	9	N	79					295
04	5820	X	5174	-0-	-646	-0-	5174	2			N	-0-					295
05	6014	X	5377	-0-	-637	-0-	5233	2	144	9	N	131	384	1			42
06	5730	X	5288	-0-	-442	-0-	5152	2	136	9	N	124					166
07	5921	X	5357	-0-	-564	-0-	5182	2	175	9	N	159	185	1			140
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					140
	REED 2				WELL #: 2H	RRCID -> 264707	COMPL. DATE 08/26/2011					TOTAL DEPTH 12143			PERF.12590 - 16571		
03	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7379	2	538	9	N	489	389	1			430
04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	3732	2	369	9	N	335	197	1			568
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3702	2	362	9	N	329	193	1			704
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3750	2	293	9	N	266	377	1			593
*07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3671	2	387	9	N	352	593	1			352
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352
	HUFF 32 SL				WELL #: 1H	RRCID -> 264719	COMPL. DATE 07/25/2011					TOTAL DEPTH 12163			PERF.12190 - 16411		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MOORE 10W				WELL #: 4H	RRCID -> 264988	COMPL. DATE 06/12/2011					TOTAL DEPTH 13676			PERF.13910 - 18160		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ONA BLACK 49				WELL #: 1SL	RRCID -> 265089	COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A		
03	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	39553	2	440	9	N	400	387	1			812
04	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	34754	2	384	9	N	349	183	1			978
05	52251	X	52251	-0-	-0-	-0-	51518	2	733	9	N	666	791	1			853
06	48316	X	48316	-0-	-0-	-0-	48060	2	256	9	N	233	194	1			892
*07	46697	X	46697	-0-	-0-	-0-	46399	2	298	9	N	271	175	1			988
08	30287	X	NO RPT	-0-	-30287	-0-					N	NO RPT					988
	ONA BLACK 49 SL				WELL #: 5H	RRCID -> 265091	COMPL. DATE 05/22/2012					TOTAL DEPTH 12049			PERF.12334 - 16288		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHILDRENS HOME 2 WELL #: 4H RRCID -> 265280 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.14031 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	32536	X	32536	-0-	-0-	-0-	32436	2	100	9	N	91					102
05	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	25502	2	116	9	N	105	194	1			13
06	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17923	2	66	9	N	60					73
*07	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11334	2	22	9	N	20					93
08	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					93

PURYEAR 28 WELL #: 12H RRCID -> 265391 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566

03	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14139	2	216	9	N	196					350
04	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9612	2	36	9	N	33					383
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9018	2	46	9	N	42					425
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9692	2	277	9	N	252	394	1			283
07	9672	X	9254	-0-	-418	-0-	9213	2	41	9	N	37					320
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					320

HUFF 32 SL WELL #: 1SL RRCID -> 265627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6944	X	4243	-0-	-2701	-0-	4071	2	172	9	N	156	199	1			406
04	6720	X	2838	-0-	-3882	-0-	2720	2	118	9	N	107					513
05	6851	X	2973	-0-	-3878	-0-	2672	2	301	9	N	274	190	1			597
06	7290	X	5498	-0-	-1792	-0-	5256	2	242	9	N	220					817
07	7533	X	3187	-0-	-4346	-0-	3081	2	106	9	N	96	386	1			527
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					527

HUFF 32 SL WELL #: 4H RRCID -> 265630 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12245 - 16364

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL WELL #: 3H RRCID -> 265814 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12338 - 16310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 7034H RRCID -> 265905 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12237 PERF.12249 - 16547

03	7223	X	6831	-0-	-392	-0-	6631	2	200	9	N	182	192	1			170
04	5790	X	5467	-0-	-323	-0-	5365	2	102	9	N	93					263
05	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6940	2	147	9	N	134	196	1			201
06	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	5890	2	103	9	N	94	185	1			110
07	6820	X	5747	-0-	-1073	-0-	5616	2	131	9	N	119					229
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					229

HUFF 32 SL WELL #: 2SL RRCID -> 266514 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

03	4185	X	2995	-0-	-1190	-0-	2832	2	163	9	N	148	192	1			565
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4511	2	377	9	N	343	194	1			714
05	4092	X	1517	-0-	-2575	-0-	1289	2	228	9	N	207					921
06	3660	X	1082	-0-	-2578	-0-	948	2	134	9	N	122					1043
07	3503	X	156	-0-	-3347	-0-	65	2	91	9	N	83	206	1			920
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					920

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUFF 32 SL WELL #: 6H RRCID -> 266517 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12425 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 WELL #: 2SL RRCID -> 266521 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	8247	-0-	-2200	-0-	7966	2	281	9	N	255	381	1			234
04	10110	X	5582	-0-	-4528	-0-	5407	2	175	9	N	159					393
05	9610	X	7815	-0-	-1795	-0-	7585	2	230	9	N	209	194	1			408
06	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	20644	2	360	9	N	327	185	1			550
*07	25263	X	25263	-0-	-0-	-0-	24859	2	404	9	N	367	379	1			538
08	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					538

ONA BLACK 49 SL WELL #: 6H RRCID -> 266524 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12402 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 1SL RRCID -> 266531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	420	-0-	-4385	-0-	394	2	26	9	N	24					187
04	5130	X	3	-0-	-5127	-0-	3	2			N	-0-					187
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	12					199
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					199
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					199
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					199

THOMAS 5 SL WELL #: 11H RRCID -> 266532 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12481 - 16646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 9 WELL #: 2H RRCID -> 267238 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 13746 PERF.14095 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6377	2	2	9	N	2					24
*07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HUFF 32 SL WELL #: 5H RRCID -> 267781 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 7H RRCID -> 267997 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-					163
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6736	2	85	9	N	77					240
05	28706	X	8980	-0-	-19726	-0-	8978	2	2	9	N	2					242
06	27780	X	4805	-0-	-22975	-0-	4805	2			N	-0-					242
07	11966	X	10659	-0-	-1307	-0-	10658	2	1	9	N	1					243
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					243

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 268042 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

REED 2 SL WELL #: 6H RRCID -> 268460 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEIN 1 WELL #: 4H RRCID -> 268628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	12098	-0-	-147	-0-	12067	2	31	9	N	28					222
04	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11569	2	40	9	N	36					258
05	11718	X	6204	-0-	-5514	-0-	6116	2	88	9	N	80					338
06	11340	X	3266	-0-	-8074	-0-	3253	2	13	9	N	12					350
07	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					350
08	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					350

HUFF BROS 2 WELL #: 1H RRCID -> 268693 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9140	2	1	9	N	1					137
04	4290	X	3063	-0-	-1227	-0-	3063	2			N	-0-					137
05	4433	X	4232	-0-	-201	-0-	4232	2			N	-0-					137
06	4290	X	3504	-0-	-786	-0-	3504	2			N	-0-					137
07	4433	X	3429	-0-	-1004	-0-	3429	2			N	-0-					137
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					137

BLACK 50 WELL #: 1H RRCID -> 268701 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5054	2	215	9	N	195	396	1			137
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4980	2	87	9	N	79					216
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5305	2	299	9	N	272	200	1			288
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5820	2	135	9	N	123					411
*07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	5635	2	541	9	N	492	289	1			614
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					614

THOMAS 3 WELL #: 17H RRCID -> 268718 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	7695	-0-	-2876	-0-	7673	2	22	9	N	20					80
04	10230	X	4562	-0-	-5668	-0-	4556	2	6	9	N	5					85
05	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11754	2	43	9	N	39					124
06	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11498	2	42	9	N	38					162
*07	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12671	2	31	9	N	28					190
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					190

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR WELL #: 8027H RRCID -> 268837 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 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
03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4289	2	34	9	N	31					125
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3866	2	26	9	N	24					149
05	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					149
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					149
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					149
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					149

THOMAS 3 WELL #: 15H RRCID -> 268992 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12521 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8411	2	263	9	N	239	198	1			112
04	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8411	2	171	9	N	155	195	1			72
05	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	7861	2	425	9	N	386					458
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	97	199	1			356
07	7316	X	6663	-0-	-653	-0-	6410	2	253	9	N	230	205	1			381
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					381

THOMAS W 5 WELL #: 12H RRCID -> 269080 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12363 - 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
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5427	2	131	9	N	119	193	1			315
04	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5404	2	90	9	N	82					397
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5992	2	155	9	N	141	200	1			338
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6157	2	176	9	N	160					498
*07	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6459	2	107	9	N	97	205	1			390
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					390

HUFF BROS 2 WELL #: 2H RRCID -> 269354 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14616 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2461	2	45	9	N	41					74
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	12	2	17	9	N	15					89
06	3000	N	6046	-0-	3046	3046	6046	2			N	-0-					89
*07	3100	N	4717	-0-	1617	4663	4717	2			N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4663					N	NO RPT					89

BLACK TRUST 49 WELL #: 10H RRCID -> 270376 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14702 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	6259	-0-	-7412	-0-	6241	2	18	9	N	16					176
04	12780	X	5959	-0-	-6821	-0-	5830	2	129	9	N	117					293
05	12989	X	4547	-0-	-8442	-0-	4525	2	22	9	N	20					313
06	8910	X	281	-0-	-8629	-0-	279	2	2	9	N	2					315
07	9207	X	4	-0-	-9203	-0-	4	2			N	-0-					315
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					315

THOMAS 3 WELL #: 16H RRCID -> 272267 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12492 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12778	2	151	9	N	137	202	1			187
04	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17811	2	70	9	N	64					251
05	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	19107	2	240	9	N	218	201	1			268
06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17588	2	132	9	N	120					388
*07	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17617	2	89	9	N	81	209	1			260
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					260

BLACK 50 WELL #: 12H RRCID -> 273723 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14178 - 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
03	6820	X	6066	-0-	-754	-0-	6001	2	65	9	N	59					200
04	6210	X	4149	-0-	-2061	-0-	4116	2	33	9	N	30					230
05	6417	X	3290	-0-	-3127	-0-	3214	2	76	9	N	69					299
06	6090	X	2237	-0-	-3853	-0-	2213	2	24	9	N	22	195	1			126
07	6076	X	826	-0-	-5250	-0-	820	2	6	9	N	5					131
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					131

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 8H RRCID -> 275357 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 13963 PERF.14294 - 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
03	13733	X	10108	-0-	-3625	-0-	9995	2	113	9	N	103					215
04	13200	X	8263	-0-	-4937	-0-	8161	2	102	9	N	93					308
05	13578	X	9180	-0-	-4398	-0-	9052	2	128	9	N	116					424
06	12510	X	7978	-0-	-4532	-0-	7864	2	114	9	N	104	200	1			328
07	12059	X	9965	-0-	-2094	-0-	9605	2	360	9	N	327					655
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					655

REED 31 SL WELL #: 7H RRCID -> 275413 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2 WELL #: 6H RRCID -> 275630 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	6904	-0-	-1404	-0-	6860	2	44	9	N	40	175	1			42
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	55					97
05	8308	X	7209	-0-	-1099	-0-	7203	2	6	9	N	5					102
06	7560	X	1170	-0-	-6390	-0-	1149	2	21	9	N	19					121
07	7812	X	309	-0-	-7503	-0-	285	2	24	9	N	22					143
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					143

REED 31 WELL #: 8H RRCID -> 275649 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL WELL #: 12H RRCID -> 275684 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 2H RRCID -> 275695 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	6064	2	232	9	N	211	387	1			156
04	6540	X	4210	-0-	-2330	-0-	4069	2	141	9	N	128					284
05	6758	X	4683	-0-	-2075	-0-	4331	2	352	9	N	320	376	1			228
06	6540	X	3646	-0-	-2894	-0-	3500	2	146	9	N	133	191	1			170
07	6758	X	3015	-0-	-3743	-0-	2809	2	206	9	N	187					357
08	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					357

THOMAS 3 WELL #: 14H RRCID -> 275906 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	52	-0-	-5435	-0-	21	2	31	9	N	28					227
04	5220	X	240	-0-	-4980	-0-	240	2			N	-0-					227
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7048	2	325	9	N	295	200	1			322
06	4740	X	4694	-0-	-46	-0-	4669	2	25	9	N	23					345
*07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4705	2	158	9	N	144	198	1			291
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					291

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

JOLLY 21 WELL #: 4H RRCID -> 276243 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2038	2	736	9	N	669	595	1			577
04	2760	X	2741	-0-	-19	-0-	2305	2	436	9	N	396	381	1			592
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3244	2	600	9	N	545	589	1			548
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3161	2	614	9	N	558	675	1			431
*07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	3752	2	441	9	N	401	365	1			467
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					467

REED 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276750 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10008	2	649	9	N	590	597	1			884
04	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	9682	2	483	9	N	439	195	1			1128
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	9809	2	505	9	N	459	391	1			1196
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	9679	2	620	9	N	564	380	1			1380
*07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9326	2	429	9	N	390	563	1			1207
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1207

JOLLY 21 WELL #: 3H RRCID -> 278374 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3070	2	1001	9	N	910	594	1			489
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2585	2	22	9	N	20	391	1			118
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1957	2	603	9	N	548					666
06	2430	X	1470	-0-	-960	-0-	1059	2	411	9	N	374	587	1			453
07	2511	X	1713	-0-	-798	-0-	1291	2	422	9	N	384	184	1			653
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					653

REED 2 WELL #: 3H RRCID -> 279998 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12407 - 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
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6838	2	53	9	N	48					268
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3774	2	134	9	N	122	201	1			189
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1076	2	173	9	N	157	199	1			147
06	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3425	2	157	9	N	143					290
*07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	N	26	191	1			125
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					125

HUFF BROS 2 WELL #: 3H RRCID -> 280086 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12914 - 16645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17505	2	330	9	N	300	180	1			183
04	29236	X	29236	-0-	-0-	-0-	29182	2	54	9	N	49	145	1			87
05	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23409	2	212	9	N	193	189	1			91
06	23023	X	23023	-0-	-0-	-0-	22917	2	106	9	N	96					187
*07	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	25746	2	62	9	N	56					243
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					243

THOMAS 3 SL WELL #: 18H RRCID -> 280542 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 402 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49 WELL #: 4H RRCID -> 281992 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12322 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					98
04	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2363	2	50	9	N	45					143
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	3994	2	122	9	N	111					254
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1176	2	89	9	N	81					335
*07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	433	2	43	9	N	39					374
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					374

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

REED 31 WELL #: 4SL RRCID -> 282066 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12449 - 16169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					377
04	5340	X	2958	-0-	-2382	-0-	2880	2	78	9	N	71					448
05	5487	X	3170	-0-	-2317	-0-	3015	2	155	9	N	141	201	1			388
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					388
*07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					388
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					388

REED 31 WELL #: 6H RRCID -> 282372 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12613 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	9818	2	364	9	N	331	199	1			307
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9186	2	296	9	N	269	196	1			380
05	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	9859	2	329	9	N	299	396	1			283
06	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9268	2	317	9	N	288	191	1			380
*07	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9466	2	221	9	N	201	393	1			188
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

HUFF 32 WELL #: 2SL RRCID -> 282373 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12493 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10153	2	515	9	N	468	387	1			921
04	8580	X	8129	-0-	-451	-0-	7773	2	356	9	N	324	394	1			851
05	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9457	2	475	9	N	432	391	1			892
06	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8332	2	314	9	N	285	397	1			780
*07	8866	X	2545	-0-	-6321	-0-	2545	2			N	-0-					780
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					780

HEFLEY-MOORE WELL #: 101H RRCID -> 283947 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11900 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24335	X	21431	-0-	-2904	-0-	21004	2	427	9	N	388	575	1			302
04	23400	X	21473	-0-	-1927	-0-	21034	2	439	9	N	399	194	1			507
05	22878	X	18398	-0-	-4480	-0-	18043	2	355	9	N	323	557	1			273
06	21090	X	17154	-0-	-3936	-0-	16732	2	422	9	N	384	184	1			473
07	21421	X	16950	-0-	-4471	-0-	16543	2	407	9	N	370	409	1			434
08	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					434

FRYE 9 WELL #: 5HA RRCID -> 284334 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12340 - 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
03	8215	X	1419	-0-	-6796	-0-	1407	2	12	9	N	11					263
04	7950	X	7129	-0-	-821	-0-	6720	2	409	9	N	372	197	1			438
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6963	2	333	9	N	303	389	1			352
06	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	6894	2	301	9	N	274	393	1			233
07	7688	X	5769	-0-	-1919	-0-	5616	2	153	9	N	139	183	1			189
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					189

HEFLEY 4A WELL #: 1HA RRCID -> 285232 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12189 PERF.12450 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	X	22678	-0-	-2525	-0-	22092	2	586	9	N	533	567	1			224
04	24390	X	21635	-0-	-2755	-0-	21008	2	627	9	N	570	548	1			246
05	24304	X	23254	-0-	-1050	-0-	22597	2	657	9	N	597	581	1			262
06	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	470	401	1			331
07	22692	X	21841	-0-	-851	-0-	21256	2	585	9	N	532	603	1			260
08	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					N	NO RPT					260

HEFLEY 4C WELL #: 1HC RRCID -> 285464 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12752 - 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
03	21297	X	18202	-0-	-3095	-0-	17521	2	681	9	N	619	582	1			241
04	20640	X	17891	-0-	-2749	-0-	16956	2	935	9	N	850	801	1			290
05	20398	X	17745	-0-	-2653	-0-	17022	2	723	9	N	657	714	1			233
06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	518	379	1			372
07	18197	X	15606	-0-	-2591	-0-	15053	2	553	9	N	503	600	1			275
08	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					275

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 13 WELL #: 9HC RRCID -> 289723 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 12341 PERF.12970 - 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
03	16678	X	10671	-0-	-6007	-0-	9296	2	1375	9	N	1250	1169	1			607
04	15000	X	11411	-0-	-3589	-0-	10110	2	1301	9	N	1183	1377	1			413
05	15159	X	12086	-0-	-3073	-0-	10875	2	1211	9	N	1101	1194	1			320
06	14670	X	12760	-0-	-1910	-0-	11602	2	1158	9	N	1053	952	1			421
07	15066	X	12305	-0-	-2761	-0-	11470	2	835	9	N	759	753	1			427
08	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					427

BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 35400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	1840	-0-	1840	37240	1730	2	110	9	N	100					100
04	0	W	1536	-0-	1536	38776	1482	2	54	9	N	49	38	1			111
05	0	W	902	-0-	902	39678	847	2	55	9	N	50					161
06	43936	X	4258	-0-	-39678	-0-	4166	2	92	9	N	84					245
*07	3100	N	3210	-0-	110	110	3093	2	117	9	N	106					351
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					351

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 43711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48282	X	4571	-0-	-43711	-0-	4228	2	343	9	N	312	189	1			123
04	DELQ PR		3523	-0-	3523	3523	3431	2	92	9	N	84					207
05	DELQ PR		3749	-0-	3749	7272	3592	2	157	9	N	143	177	1			173
06	10610	X	3338	-0-	-7272	-0-	3258	2	80	9	N	73					246
*07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2557	2	55	9	N	50					296
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					296

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 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
04	14B2 EXT		2620	-0-	2620	2620	2476	2	144	9	N	131					131
*05	DELQ PR		1347	-0-	1347	3967	1249	2	98	9	N	89					220
*06	DELQ PR		1006	-0-	1006	4973	943	2	63	9	N	57					277
*07	6252	X	1279	-0-	-4973	-0-	1149	2	130	9	N	118					395
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					395

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		10689	-0-	10689	10689	9729	2	960	9	N	873	493	1			380
*07	DELQ PR		9925	-0-	9925	20614	9093	2	832	9	N	756	949	1			187
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	6168					N	NO RPT					187

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6297	-0-	6297	6297	6199	2	98	9	N	89					89
*05	10447	X	1967	-0-	-8480	-0-	1967	2			N	-0-					89
*06	10110	X	3374	-0-	-6736	-0-	3312	2	62	9	N	56					145
*07	10447	X	1624	-0-	-8823	-0-	1624	2			N	-0-					145
*08	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					145

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	10237	-0-	-148	-0-	10231	3	6	9	N	5					158
04	9870	X	9009	-0-	-861	-0-	9000	3	9	9	N	8					166
05	10199	X	9108	-0-	-1091	-0-	9080	3	28	9	N	25					191
06	9900	X	8098	-0-	-1802	-0-	8077	3	21	9	N	19					210
07	10230	X	8158	-0-	-2072	-0-	8138	3	20	9	N	18					228
08	10230	X	9581	-0-	-649	-0-	9445	3	136	9	N	124					352

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

03	6975	X	5899	-0-	-1076	-0-	1412	1	4487	2	N	-0-					42
04	6750	X	6707	-0-	-43	-0-	1699	1	4795	2	N	194	194	1			42
							213	9									
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1878	1	6112	2	N	-0-					42
06	5700	X	4609	-0-	-1091	-0-	1112	1	3497	2	N	-0-					42
07	6944	X	5102	-0-	-1842	-0-	1300	1	3802	2	N	-0-					42
08	6975	X	6814	-0-	-161	-0-	1815	1	4999	2	N	-0-					42

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

03	10943	X	6793	-0-	-4150	-0-	602	1	6097	2	N	85					315
							94	9									
04	10590	X	8407	-0-	-2183	-0-	778	1	7592	2	N	34					349
							37	9									
05	10943	X	10210	-0-	-733	-0-	808	1	9299	2	N	94	191	1			252
							103	9									
06	10590	X	5261	-0-	-5329	-0-	483	1	4610	2	N	153					405
							168	9									
07	9858	X	9479	-0-	-379	-0-	797	1	8566	2	N	105	191	1			319
							116	9									
*08	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	1138	1	13515	2	N	183	193	1			309
							201	9									

FULLER (HUNTON, LO.) 33199 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BCE-MACH III LLC 040209
MILLS RANCH WELL #: 1098 RRCID -> 096499 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17419	2	136	9	N	124					220
04	14970	X	12736	-0-	-2234	-0-	12638	2	98	9	N	89	190	1			119
05	15469	X	13472	-0-	-1997	-0-	13353	2	119	9	N	108					227
06	16980	X	15701	-0-	-1279	-0-	15640	2	61	9	N	55					282
07	17546	X	15829	-0-	-1717	-0-	15640	2	189	9	N	172	379	1			75
08	17546	X	15060	-0-	-2486	-0-	15028	2	32	9	N	29					104

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 199S RRCID -> 205899 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990

03	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	3670	1	11663	2	N	55					180
							61	9									
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	3209	1	9051	2	N	20					200
							22	9									
05	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	2936	1	9556	2	N	37					237
							41	9									
06	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	4104	1	12898	2	N	23					260
							25	9									
07	12834	X	11851	-0-	-983	-0-	2997	1	8770	2	N	76	193	1			143
							84	9									
08	12834	X	10235	-0-	-2599	-0-	2723	1	7499	2	N	12					155
							13	9									

MILLS RANCH 98 WELL #: 2 RRCID -> 211993 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FUNK (CHESTER BASAL) 33322 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
KERNS WELL #: 1 RRCID -> 099493 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

GAGEBY CREEK (HUNTON) 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEFLEY -A- WELL #: 1 U RRCID -> 038084 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053

03	1023	N	931	-0-	-92	-0-	47	1	884	3	N	-0-					322
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	45	1	816	3	N	-0-					322
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	3	N	-0-					322
06	900	N	741	-0-	-159	-0-	45	1	696	3	N	-0-	179	1			143
07	961	N	634	-0-	-327	-0-	47	1	587	3	N	-0-					143
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	3	N	-0-					143

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	#	900	-0-	-464	-0-	900	2			N	-0-					3
04	1320	#	747	-0-	-573	-0-	747	2			N	-0-					3
05	1364	#	685	-0-	-679	-0-	685	2			N	-0-					3
06	870	N	748	-0-	-122	-0-	748	2			N	-0-					3
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					3
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BC OPERATING, INC. 058893
HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					165
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

03	6517 X	4079	-0-	-2438	-0-	4057	2	22	9	N	20					109
04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3900	2	20	9	N	18					127
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3932	2	14	9	N	13					140
06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2119	2	4	9	N	4					144
07	2015 X	1456	-0-	-559	-0-	1453	2	3	9	N	3					147
08	2015 X	1363	-0-	-652	-0-	1363	2			N	-0-					147

CORLENA OIL COMPANY 178450
COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					7
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					17
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					17
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1						N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

03	775	#	767	-0-	-8	-0-	758	2	9	9	N	8								20
04	750	#	732	-0-	-18	-0-	723	2	9	9	N	8								28
05	775	#	701	-0-	-74	-0-	693	2	8	9	N	7								35
06	750	#	714	-0-	-36	-0-	712	2	2	9	N	2								37
07	775	#	738	-0-	-37	-0-	726	2	12	9	N	11	33	1						15
08	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT								15

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

03	2184	R	2184	-0-	-0-	-0-	2150	2	34	9	N	31								130
04	2058	R	2058	-0-	-0-	-0-	2037	2	21	9	N	19								149
05	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1613	2	17	9	N	15								164
06	1410	#	1393	-0-	-17	-0-	1386	2	7	9	N	6								170
07	1556	R	1556	-0-	-0-	-0-	1552	2	4	9	N	4								174
*08	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1929	2	12	9	N	11								185

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

03	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1661	2	14	9	N	13					100
04	1590	#	1531	-0-	-59	-0-	1518	2	13	9	N	12					112
05	1612	#	1504	-0-	-108	-0-	1504	2			N	-0-					112
06	1620	#	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					112
07	1674	#	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					112
08	1674	#	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			N	-0-					112

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					12
04	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					12
05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					12
06	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					12
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					12
*08	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

03	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					177
04	1710	#	1495	-0-	-215	-0-	1495	2			N	-0-					177
05	1674	#	1317	-0-	-357	-0-	1317	2			N	-0-					177
06	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					177
07	1922	#	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-					177
08	1922	#	1588	-0-	-334	-0-	1588	2			N	-0-					177

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MORRIS, ORA WELL #: 3092 RRCID -> 192555 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HOSTUTLER WELL #: 4 RRCID -> 179526 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7802 - 7807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3		N	-0-			137
07	14B2 EXT	12	-0-	12	17	12	3		N	-0-			137
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			137

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ISAACS 126 WELL #: 1 RRCID -> 163473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7482 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021 - WELL PLUGGED 4-21-2021

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WELLS, FRANCIS WELL #: 1101 RRCID -> 212025 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7484 - 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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MACIAS WELL #: 1127 U RRCID -> 090595 COMPL. DATE 05/05/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7422 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BIG LAKE 103 WELL #: 1 RRCID -> 188334 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2		N	-0-			10
04	1230 N	1014	-0-	-216	-0-	1014	2		N	-0-			10
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			10
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			10
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			10
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2		N	-0-			10

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER) //CONT.// 34375 509 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 057259 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD (UPPER MORROW) 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 190854 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					13
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					13
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10					23
07	3100	N	4286	-0-	1186	1186	4286	2			N	-0-					23
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	783					N	NO RPT					23

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 149420 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852

03	1670	N	460	-0-	-1210	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	486	486	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					-0-

HOGAN WELL #: 1180 RRCID -> 179584 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

STAR WELL #: 1205 RRCID -> 180045 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932

03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					108
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					108
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	975	3	28	9	N	25					133
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					133
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					133
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					133

WALKER WELL #: 2156 RRCID -> 194916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6840 - 6858

03	3100	N	1839	-0-	-1261	9336	1839	3			Y	-0-					23
04	3000	N	2126	-0-	-874	8462	2126	3			Y	-0-					23
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	7005					Y	NO RPT					23
06	3000	N	1882	-0-	-1118	5887	1880	3	2	9	Y	2					25
*07	2800	N	1942	-0-	-858	5029	1942	3			Y	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5029					Y	NO RPT					25

GERALD (UPPER MORROW) //CONT.// 34522 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
CHARLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 170730 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 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
03	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

GHEEN (MORROW LOWER) 34625 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 196480 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					110
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	557	2	1	9	N	1					111
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					120
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					120
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					122
08	620	N	281	-0-	-339	-0-	280	2	1	9	N	1					123

GHEEN (MORROW, MIDDLE) 34625 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE WELL #: 1 RRCID -> 198786 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 199550 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 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
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	469	2	17	9	N	15					207
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8					215
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	478	2	43	9	N	39					254
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	427	2	22	9	N	20					274
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	420	2	20	9	N	18					292
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	379	2	10	9	N	9					301

GHEEN (MORROW UPPER) 34625 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BLAKE, CELIA DEE THE WELL #: 2 RRCID -> 199204 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 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
03	2046	N	1888	-0-	-158 B	-14601	1882	2	6	9	N	5					210
04	1830	N	1679	-0-	-151 B	-14601	1670	2	9	9	N	8					218
05	1178	N	1545	-0-	367 B	-14234	1535	2	10	9	N	9					227
06	1830	N	1810	-0-	-20 B	-14234	1810	2			N	-0-					227
07	1736	N	1835	-0-	99 B	-14135	1832	2	3	9	N	3					230
08	1550	N	1766	-0-	216 B	-13919	1766	2			N	-0-					230

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 054610 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON CREEK (MORROW, UPPER) 34698 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 138072 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9534 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021 - WELL PLUGGED 5/24/2021

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 4014 RRCID -> 136515 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	877	-0-	-53	-0-	31	1	846	2	N	-0-					-0-
04	870	N	842	-0-	-28	-0-	30	1	812	2	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	30	1	849	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	31	1	855	2	N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	31	1	801	2	N	-0-					-0-

GILL WELL #: 1022 RRCID -> 138069 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 5014 RRCID -> 148396 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

MATHERS WELL #: 2023 RRCID -> 148402 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	320	-0-	-21	-0-	31	1	289	2	N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1014R RRCID -> 149928 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

MATHERS WELL #: 4023 RRCID -> 164188 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 7014 RRCID -> 165005 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILL WELL #: 1016 RRCID -> 181175 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

GILL WELL #: 2016 RRCID -> 196367 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 183678 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
LORENE WELL #: 105 RRCID -> 242147 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 216890 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10890 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GILL RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WELLS WELL #: 104 RRCID -> 253020 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11520 - 11550

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
03	T. A.		88	-0-	88	2526	31	1	57	2	Y	-0-					17
04	T. A.		1047	-0-	1047	3573	30	1	1017	2	Y	-0-					17
05	T. A.		861	-0-	861	4434	31	1	830	2	Y	-0-					17
06	3000	N	2513	-0-	-487	3947	30	1	2473	2	Y	9					26
							10	9									
*07	3100	N	5577	-0-	2477	6424	31	1	5523	2	Y	21					47
							23	9									
*08	3100	N	3787	-0-	687	7111	31	1	3754	2	Y	2					49
							2	9									

MATHERS WELL #: 1023 RRCID -> 253355 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11508 - 11532

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
03	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15278	2	112	9	N	102					208
04	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12694	2	86	9	N	78	182	1	1	8	103
05	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14670	2	94	9	N	85					188
06	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12495	2	42	9	N	38	178	1			48
07	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	15030	2	94	9	N	85					133
*08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	14353	2	98	9	N	89	179	1			43

MATHERS WELL #: 9014 RRCID -> 270953 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11456 - 11481

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
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2900	2	18	9	N	16	1	8			46
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2847	2	15	9	N	14	14	1	1	8	45
05	3100	N	3105	-0-	5	5	3088	2	17	9	N	15	4	1	1	8	55
06	2796	N	2791	-0-	-5	-0-	2778	2	13	9	N	12	2	1			65
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2789	2	12	9	N	11					76
*08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2705	2	33	9	N	30	90	1			16

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

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
03	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3063	2	20	9	Y	18	1	8			65
04	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	3283	2	12	9	Y	11	1	8			75
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3495	2	18	9	Y	16	1	8			90
06	T. A.		3428	-0-	3428	3428	3411	2	17	9	Y	15					105
07	T. A.		3516	-0-	3516	6944	3505	2	11	9	Y	10					115
08	T. A.		3129	-0-	3129	10073	3110	2	19	9	Y	17	89	1			43

GILL RANCH (MORROW) //CONT.// 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

03	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					-0-
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	1			N	-0-					-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	1			N	-0-					-0-

LOCKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249770 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND) 34930 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS WELL #: 3014-C RRCID -> 137923 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

WELLS WELL #: 103 RRCID -> 165946 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW) 35118 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 5013 RRCID -> 214555 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 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
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 10C WELL #: 8 RRCID -> 228075 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 209064 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER) 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 2 RRCID -> 116678 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 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
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
URSCHEL, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

03	248	#	110	-0-	-138	B	-324	110	2		N	-0-					43
04	240	#	187	-0-	-53	B	-377	187	2		N	-0-					43
05	217	#	189	-0-	-28	B	-405	189	2		N	-0-					43
06	210	#	162	-0-	-48	B	-453	162	2		N	-0-					43
07	217	#	204	-0-	-13	B	-466	204	2		N	-0-					43
08	186	#	178	-0-	-8	B	-474	178	2		N	-0-					43

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -288 CANCELLED UNDERAGE -> -186

FEE WELL #: 1021 RRCID -> 124904 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10885 - 10909

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) //CONT.// 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MURRY, VERA M. WELL #: 11 RRCID -> 132154 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10945 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MURRY, VERA M. WELL #: 10 RRCID -> 132158 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10978 - 11002

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GLAZIER, S. (MORROW LOWER) 35246 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-L RRCID -> 139259 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 16560 PERF.12798 - 12806

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER) 35246 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 3-U RRCID -> 139258 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632

03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
*08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS 46 WELL #: 3 RRCID -> 178041 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					104
04	1320 N	1100	-0-	-220	-0-	1100	2			N	-0-					104
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					104
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					104
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					104
08	1116 N	843	-0-	-273	-0-	843	2			N	-0-					104

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86					164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 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
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN) 37228 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 172275 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090

03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					153
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					153
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					153
06	870	N	829	-0-	-41	-0-	829	2			N	-0-					153
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					153
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985) 37228 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047268 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 196344 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940

03	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	2			N	-0-					30
04	3330	X	2184	-0-	-1146	-0-	2184	2			N	-0-					30
05	3410	X	2742	-0-	-668	-0-	2742	2			N	-0-					30
06	3120	X	2702	-0-	-418	-0-	2702	2			N	-0-					30
07	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2737	2			N	-0-					30
08	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2			N	-0-					30

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS) 37228 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CREST RESOURCES, INC. 189901
HART WELL #: 1017 RRCID -> 169550 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER) 37230 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 052205 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 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
03	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2799	3	20	9	N	18					148
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2650	3	18	9	N	16	150	1			14
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2745	3	28	9	N	25					39
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8					47
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2553	3	12	9	N	11					58
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					58

G. & S. INC. 292316
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 052911 COMPL. DATE 07/17/1972 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-

HARRIS,GLEN 360000
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 051778 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7432 - 7437

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY 427513
HARRIS WELL #: 1229 RRCID -> 234038 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7395 - 7476

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

DOUBLE D WELL #: 1203 RRCID -> 238693 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7420 - 7438

03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1958	-0-	-82	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 094931 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926

03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP) //CONT.// 37230 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CHERYL WELL #: 1253 RRCID -> 109532 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 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
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					-0-

MCGEE, TOM CORPORATION 549380
MCCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 146793 COMPL. DATE 11/22/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984

03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2019

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCCLELLAN WELL #: 6012 RRCID -> 165052 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CITY OF GRUVER WELL #: 2 RRCID -> 200972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 204943 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 206952 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 17 WELL #: 4 RRCID -> 214481 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, R W 18 WELL #: 4 RRCID -> 215349 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2970 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 5H RRCID -> 217383 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2990 - 5265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
LACKEY WELL #: 2 RRCID -> 199609 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3020 - 3426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HART WELL #: 3 RRCID -> 203222 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 37235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 207650 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2914 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER WELL #: 2260 RRCID -> 212837 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3146 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER (MORROW UPPER) 38475 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
HAMKER-HARRIS WELL #: 1673 RRCID -> 118642 COMPL. DATE 07/14/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8869 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	819	-0-	-824	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ODC WELL #: 1760 L RRCID -> 022103 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9534 - 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 124048 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9128 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON "E" WELL #: 3740 RRCID -> 174475 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9222 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 123284 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

03	713 N	563	-0-	-150	B	-0-	58	1	505	2	N	-0-						63
04	630 N	512	-0-	-118	B	-0-	40	1	472	2	N	-0-						63
05	558 N	495	-0-	-63	B	-0-	34	1	459	2	N	2						65
							2	9										
06	848 N	848	-0-	-0-	B	-0-	60	1	788	2	N	-0-						65
07	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	62	1	648	2	N	-0-						65
*08	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	62	1	538	2	N	-0-						65

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62 N	11	-0-	-51	B	-0-	2	1	9	2	N	-0-						-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-						-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-						-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					24
04	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3			N	-0-					24
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					24
06	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					24
07	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					24
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

03	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	264	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	58	1	232	2	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	4	1	240	2	N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS) //CONT.// 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAUDIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 060245 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

ALE WELL #: 2 RRCID -> 066581 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	62	1	120	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	62	1	113	2	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	60	1	166	2	N	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	62	1	1472	2	N	-0-					-0-
*08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	62	1	1747	2	N	-0-					-0-

JONES -Z- WELL #: 1 RRCID -> 067959 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAL WELL #: 2 RRCID -> 103217 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TILLEY OIL & GAS, INC. 860210
FLOYE WELL #: 1 RRCID -> 064750 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	5			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	5			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	5			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	5			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	5			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	5			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 073935 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	5			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	5			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	5			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	5			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	5			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	5			N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON) 38776 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SCHOTT WELL #: 1 RRCID -> 113207 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
*07	1426	N	1289	-0-	-137 B	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD -SWD- WELL #: 1 RRCID -> 122605 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 1 RRCID -> 124031 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054

03	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1794	-0-	-35 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES, SUSIE WELL #: 2 RRCID -> 168342 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143

03	2316	N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
04	2007	N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1976	-0-	-4 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2005	-0-	-41 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 197526 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146

03	0	N	1452	-0-	1452 B	-1126	1452	3			N	-0-					-0-
04	172	N	1298	-0-	1126 B	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	256	-0-	-1232 B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1248	-0-	-162 B	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
*07	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO HALEY 660062
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 124122 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE) 38797 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 6 RRCID -> 262420 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ANDREWS, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 250635 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 3752 U RRCID -> 114637 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255

*09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					222
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					222
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					222
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					222
*01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					222
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					222
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					222
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					222
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					222
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					222
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					222
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

XTO ENERGY INC. 945936
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DOUGLAS) //CONT.// 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLT 162 WELL #: 1 RRCID -> 285783 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141

03	10013 #	6957	-0-	-3056	-0-	6910	2	47	9	N	43						100
04	9690 #	8828	-0-	-862	-0-	8687	2	141	9	N	128	181	1				47
05	10013 #	7331	-0-	-2682	-0-	7186	2	145	9	N	132						179
06	7027 R	7027	-0-	-0-	-0-	6964	2	63	9	N	57	166	1				70
07	9114 #	6886	-0-	-2228	-0-	6734	2	152	9	N	138	173	1				35
08	9114 #	7013	-0-	-2101	-0-	6835	2	178	9	N	162						197

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 287597 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6046 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	7					345
04	0	W	-0-	-0-	-0-	3					N	2					347
05	0	W	34	-0-	34	37	34	2			N	-0-					347
06	0	W	350	-0-	350	387	350	2			N	-0-					347
07	0	W	1478	-0-	1478	1865	1478	2			N	-0-					347
08	0	W	1197	-0-	1197	3062	1129	2	68	9	N	62					409

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

03	4232	R	4232	-0-	-0-	-0-	202	1	4030	2	N	-0-					114
04	4020	#	3933	-0-	-87	-0-	202	1	3731	2	N	-0-					114
05	4238	R	4238	-0-	-0-	-0-	202	1	4018	2	N	16					130
							18	9									
06	4116	R	4116	-0-	-0-	-0-	202	1	3826	2	N	80					210
							88	9									
07	4247	#	4116	-0-	-131	-0-	202	1	3904	2	N	9					219
							10	9									
08	4247	#	4149	-0-	-98	-0-	202	1	3890	2	N	52					271
							57	9									

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					10
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					10
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	856	2			N	-0-					10
06	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-					10
07	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	2			N	-0-					10
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					10

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 2 RRCID -> 096149 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916

03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169

03	SWR	10	3050	-0-	3050	111321	3050	2			N	-0-					20
04	SWR	10	3107	-0-	3107	114428	3107	2			N	-0-					20
05	SWR	10	1799	-0-	1799	116227	1799	2			N	-0-					20
06	SWR	10	2672	-0-	2672	118899	2654	2	18	9	N	16	18	1			18
07	SWR	10	2533	-0-	2533	121432	2533	2			N	-0-					18
08	SWR	10	2454	-0-	2454	123886	2454	2			N	-0-					18

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204452 COMPL. DATE 11/00/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8182 - 8212

07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945

07	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					1573
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1573

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838

07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 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
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912

07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195440 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194798 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7528 - 7660

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MATHEWS, V. WELL #: 1 RRCID -> 028424 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3470 - 3550

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 191418 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 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
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					162
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1493	2	42	9	N	38					200
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					200
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-	175	1			25
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					25

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DALF ENERGY LLC 197641
HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

03	527	N	133	-0-	-394	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					1789
04	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					1789
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					1789
06	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					1789
07	1860	X	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					1789
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1789

VANDENBURG WELL #: 1 RRCID -> 064946 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PEARSON WELL #: 6 RRCID -> 210961 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5927 - 5942

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					131
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	N	6					137
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					137
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 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
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					46
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					46
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					46
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					46
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					46
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 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
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 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
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 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
03	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 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
03	1302	N	317	-0-	-985	-0-	317	2			Y	-0-					29
04	1200	N	901	-0-	-299	-0-	901	2			Y	-0-					29
05	992	N	168	-0-	-824	-0-	168	2			Y	-0-					29
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					29
07	744	N	359	-0-	-385	-0-	359	2			Y	-0-					29
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					8
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					8
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					8
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	2			N	-0-					8
07	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					8
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					8

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 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
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	2	2	9	Y	2					40
04	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	1788	2			Y	-0-					40
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					40
06	1830	N	1374	-0-	-456	-0-	1374	2			Y	-0-					40
07	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	1347	2			Y	-0-					40
*08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					40

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					50
04	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1325	2	2	9	Y	2					52
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					52
06	1470	N	1257	-0-	-213	-0-	1257	2			Y	-0-					52
07	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	1045	2			Y	-0-					52
08	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	2			Y	-0-					52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					5
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					5
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					5
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					5
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					5
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 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
03	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					52
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					52
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					52
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					52
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					52
08	2294	N	2243	-0-	-51	-0-	2243	2			N	-0-					52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	2			N	-0-					85
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1493	2			N	-0-					85
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					85
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					85
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					85
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					85

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 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
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					102
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			N	-0-					102
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					102
06	960	N	704	-0-	-256	-0-	704	2			N	-0-					102
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					102
*08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					102

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 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
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					88
04	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2			N	-0-					88
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3304	2	15	9	N	14					102
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					102
07	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	2			N	-0-					102
08	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	3154	2			N	-0-					102

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224

03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					27
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					27
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					27
06	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448	2			N	-0-					27
07	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1554	2			N	-0-					27
08	1643 N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194

03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					102
04	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	N	1					103
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					103
06	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					103
07	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					103
*08	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					103

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4904	2	1	9	N	1					93
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4545	2	10	9	N	9					102
05	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					102
06	4560 X	4485	-0-	-75	-0-	4485	2			N	-0-					102
07	4712 X	4609	-0-	-103	-0-	4609	2			N	-0-					102
08	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4572	2	6	9	N	5					107

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 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
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					57
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	671	3	4	9	N	4					61
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					61
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					61
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					63
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					63

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 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
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					46
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					46
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					46
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					46
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					46
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					83
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					83
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					83
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					83
*07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					83
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
LYNN, E.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168395 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
CATHERINE WELL #: 1097 RRCID -> 205474 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644

03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					117
04	1770	N	1718	-0-	-52	-0-	1718	2			N	-0-					117
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					117
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					117
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					117
08	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1673	2			N	-0-					117

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 028426 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

LEE B WELL #: 1 L RRCID -> 028427 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065

03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					79
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					79
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					79
06	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	1252	3	33	9	N	30	100	1			9
07	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	1189	3			N	-0-					9
*08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1423	3	4	9	N	4					13

OLOUGHLIN B WELL #: 1 L RRCID -> 028429 COMPL. DATE 12/10/1958 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

OLOUGHLIN C WELL #: 1 RRCID -> 028430 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7875 - 7913

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
O'LOUGHLIN B WELL #: 2 RRCID -> 191794 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	175	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O'LOUGHLIN C WELL #: 2 RRCID -> 192272 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7900 - 7930

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					110
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					110
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					110
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					110
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					110
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					110

SANDERS C WELL #: 2 RRCID -> 192924 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7516 - 7536

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					110
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					110
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					110
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					110
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					110
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					110

O'LOUGHLIN B WELL #: 3 RRCID -> 199648 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7760 - 7788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					4
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			N	-0-					4
05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			N	-0-					4
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					4
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					4
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					4

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 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
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	3	1	1595	2	N	-0-					3
04	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	2	1	1239	2	N	-0-					3
05	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	2	1	1148	2	N	-0-					3
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	2	1	1139	2	N	-0-					3
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	3	1	1617	2	N	-0-					3
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	1	1	238	2	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	1	219	2	N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DACO, INC. 196940
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 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
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					163
*04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					163
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					163
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					163
*07	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					163
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 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
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					22
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	3	2	9	N	2					24
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	421	2	4	9	N	4					28
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					29
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIELS, S. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 028453 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 045161 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KAUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 088523 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ORA WELL #: 1 T RRCID -> 028394 COMPL. DATE 09/02/1961 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282

03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					47
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					47
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					47
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					47
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					47
08	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			N	-0-					47

REX WELL #: 1 RRCID -> 028395 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376

03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2004	2	6	9	N	5					85
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					85
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					85
06	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1925	2	8	9	N	7					92
07	2139	N	1647	-0-	-492	-0-	1645	2	2	9	N	2					94
*08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	2	1	9	N	1					95

KIRK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028443 COMPL. DATE 05/27/1960 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BLODGETT A WELL #: 1 L RRCID -> 094815 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 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
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1453	2	1	9	N	1					26
04	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	1796	2			N	-0-					26
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					26
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					26
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					26
08	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			N	-0-					26

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 172536 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

03	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-					27
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					27
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					27
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					27
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	2			N	-0-					27
*08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27

KING OPERATING CORPORATION 465296
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091

03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	140	1	1701	2	N	303	376	1			44
							333	9									
04	1620	N	1503	-0-	-117	-0-	1503	2			N	-0-					44
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					44
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920

03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	10	1	1019	2	N	23					56
							25	9									
04	1050	N	968	-0-	-82	-0-	968	2			N	-0-					56
05	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	2			N	-0-					56
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	926	2			N	-0-					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 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
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	10	1	1365	2	N	12					40
							13	9									
04	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1295	2			N	-0-					40
05	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					40
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					27
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					27
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					27
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					27
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					27
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	3000	X	1743	-0-	-1257	-0-	1722	2	21	9	N	19					235
07	3100	X	1351	-0-	-1749	-0-	1337	2	14	9	N	13					248
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 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
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					275
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					275
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					275
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					275
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					275
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					275

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 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
03	3100	N	3295	-0-	195	195	3260	2	35	9	N	32					234
04	3000	N	3456	-0-	456	651	3419	2	37	9	N	34					268
05	3100	N	4098	-0-	998	1649	4054	2	44	9	N	40					308
06	3476	X	1827	-0-	-1649	-0-	1806	2	21	9	N	19					327
07	2759	X	1935	-0-	-824	-0-	1910	2	25	9	N	23					350
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					350

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 12 WELL #: 12 RRCID -> 028412 COMPL. DATE 09/11/1961 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
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					138
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					138
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					138
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					138
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					138
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					138

LYON GU WELL #: 1 RRCID -> 028413 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					354
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					354
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					354
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					354
*07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					354
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					354

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665

03	2253	N	2016	-0-	-237	-0-	2016	3			N	-0-					2068
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					2068
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					2068
06	2490	X	1926	-0-	-564	-0-	1926	3			N	-0-					2068
07	2046	X	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					2068
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					2068

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					224
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					224
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					224
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	638	3	32	9	N	29	29	1			224
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					224
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					224

MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 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
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					18
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					18
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					18
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					18
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					18
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					18

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 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
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	949	2	11	9	N	10					155
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	893	2	9	9	N	8					163
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	N	5					168
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					172
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	N	5					177
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					177

MCINTIRE B WELL #: 1 RRCID -> 031328 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- WELL #: 19 RRCID -> 032315 COMPL. DATE 08/08/1962 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 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
03	3100	N	3970	-0-	870	870	3970	3			N	-0-					48
04	3000	N	3970	-0-	970	1840	3970	3			N	-0-					48
05	3100	N	3217	-0-	117	1957	3217	3			N	-0-					48
06	3000	N	2598	-0-	-402	1555	2598	3			N	-0-					48
*07	4465	X	2910	-0-	-1555	-0-	2910	2			N	-0-					48
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					48

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034726 COMPL. DATE 03/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 035069 COMPL. DATE 11/27/1964 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- WELL #: 25 RRCID -> 098541 COMPL. DATE 10/18/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	398	2	15	9	N	14					123
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3					126
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	N	4					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					130

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3					140
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	90	2	97	9	N	88					228
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					230
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1182	2	12	9	N	11					413
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2					415
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					416
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	52	2	114	9	N	104					520
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10					530
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					530

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 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
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			103
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			103
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			103
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-			103
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			103
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			103

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157908 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 59 RRCID -> 158335 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			40
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			40
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			40
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			40
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			40
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			40

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

03	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			N	-0-					19
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					19
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	3			N	-0-					19
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					19
*07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					19
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					19

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					192
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					192
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					192
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					192
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					192
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					192

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					163
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					163
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					163
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					163
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					163
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					163

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 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
*09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					63
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					63
*11	3000	N	3183	-0-	183	183	3183	3			N	-0-					63
*12	3311	X	3128	-0-	-183	-0-	3128	3			N	-0-					63
*01	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	3032	3			N	-0-					63
*02	2800	X	1155	-0-	-1645	-0-	1155	3			N	-0-					63
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					63
*04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					63
*05	3100	X	2930	-0-	-170	-0-	2930	3			N	-0-					63
*06	2940	X	1226	-0-	-1714	-0-	1226	3			N	-0-					63
*07	3100	X	2111	-0-	-989	-0-	2111	3			N	-0-					63
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					63

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 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
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					140
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					140
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					140
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					140
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					140
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					140

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					166
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					166
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					166
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					166
*07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					166
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					166

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					82
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					82
05	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					82
06	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					82
*07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					82
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					82

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					65
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					65
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					65
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					65
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					65
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					65

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					65
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					65
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					65
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					65
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					65
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					65

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 172381 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					50
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					50
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					50
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					50
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					50
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					50

LYON GAS UNIT WELL #: 2121 RRCID -> 176448 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

COURSON RANCH 163 WELL #: 4D RRCID -> 184348 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	N	6					249
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					261
05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1147	2	19	9	N	17					278
06	570	X	6	-0-	-564	-0-	4	2	2	9	N	2					280
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					280
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					280

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194886 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MALLETT WELL #: 3 RRCID -> 197768 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199411 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 199653 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201099 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089

03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "D" 157 WELL #: 2 RRCID -> 201282 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772

03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			N	-0-					277
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					277
05	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	3			N	-0-					277
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					277
07	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4550	2			N	-0-					277
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					277

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201567 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202337 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 203286 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 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
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	756	2	9	9	N	8					88
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	800	2	9	9	N	8					96
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	N	10					106
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	598	2	7	9	N	6					112
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					120
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					120

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203361 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 9 RRCID -> 209070 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 211822 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 214706 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 23 WELL #: 4 RRCID -> 215863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726

03	1897	N	1672	-0-	-225	-0-	1672	3			N	-0-					1643
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					1643
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					1643
06	2700	X	1533	-0-	-1167	-0-	1533	3			N	-0-					1643
07	2790	X	1548	-0-	-1242	-0-	1548	2			N	-0-					1643
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					1643

HANSFORD GAS UNIT 27 WELL #: 2 RRCID -> 216888 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARRETT 93 WELL #: 3 RRCID -> 220179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135

03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					20
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					20
05	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	2766	3			N	-0-					20
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					20
07	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	2			N	-0-					20
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					20

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

COURSON RANCH B 14 WELL #: 14 RRCID -> 228012 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					1134
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					1134
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					1134
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					1134
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					1134
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1134

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242734 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2 WELL #: 3 RRCID -> 243103 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					866
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					866
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					866
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					866
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					866
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					866

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 6 RRCID -> 253472 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 256367 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					389
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					389
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					389
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					389
*07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					389
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					389

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
BIRDWELL, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 028359 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7852 - 7868

*09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028451 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 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
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	29	1	209	2	N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	2	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	31	1	211	2	N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 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
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	96	1	697	2	N	1					46
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	87	1	587	2	N	2					48
							2	9									
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	85	1	578	2	N	-0-					48
06	780	N	644	-0-	-136	-0-	88	1	556	2	N	-0-					48
07	713	N	615	-0-	-98	-0-	87	1	527	2	N	1					49
							1	9									
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	85	1	529	2	N	-0-					49

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	867	-0-	-1	-0-	102	1	764	2	N	1					46
							1	9									
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	100	1	721	2	N	2					48
							2	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	97	1	710	2	N	-0-					48
06	840	N	750	-0-	-90	-0-	98	1	652	2	N	-0-					48
07	837	N	728	-0-	-109	-0-	98	1	629	2	N	1					49
							1	9									
08	806	N	688	-0-	-118	-0-	92	1	596	2	N	-0-					49

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 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
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					45
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	29	1	942	2	N	-0-					45
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	3					48
							3	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	-0-					48
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	30	1	928	2	N	-0-					48
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	31	1	886	2	N	-0-					48

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	146	1	1233	2	N	2					92
							2	9									
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	142	1	1151	2	N	3					95
							3	9									
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	149	1	1276	2	N	1					96
							1	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	155	1	1206	2	N	1					97
							1	9									
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	158	1	1196	2	N	-0-					97
08	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	146	1	1128	2	N	-0-					97

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 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
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					30
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1512	2	N	-0-					30
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	31	1	1414	2	N	-0-					30
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	30	1	1076	2	N	-0-					30
07	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	31	1	1072	2	N	2					32
							2	9									
08	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	29	1	1073	2	N	-0-					32

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 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
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	64	1	357	2	N	3					91
							3	9									
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	67	1	376	2	N	-0-					91
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	68	1	400	2	N	-0-					91
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	65	1	337	2	N	-0-					91
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	71	1	373	2	N	-0-					91
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	69	1	367	2	N	-0-					91

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	31	1	2115	2	N	5					65
							6	9									
04	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	29	1	2056	2	N	7					72
							8	9									
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	31	1	2063	2	N	3					75
							3	9									
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	30	1	2000	2	N	2					77
							2	9									
07	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	31	1	2035	2	N	-0-					77
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	31	1	1982	2	N	-0-					77

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 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
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	31	1	1841	2	N	-0-					185
04	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	30	1	1635	2	N	-0-					185
05	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	31	1	1633	2	N	-0-					185
06	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	30	1	1598	2	N	-0-					185
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	N	30					215
							33	9									
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	2					217
							2	9									

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	N	1					178
							1	9									
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	30	1	536	2	N	2					180
							2	9									
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	30	1	531	2	N	-0-					180
06	720	N	577	-0-	-143	-0-	29	1	546	2	N	2					182
							2	9									
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	31	1	519	2	N	-0-					182
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	N	-0-					182

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 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
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	N	-0-					182
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-					182
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					182
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	30	1	437	2	N	-0-					182
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					182
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	31	1	397	2	N	-0-					182

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1377	2	N	-0-			77
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	28	1	1278	2	N	-0-			77
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	30	1	1224	2	N	-0-			77
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	30	1	1253	2	N	-0-			77
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1334	2	N	69			146
							76	9							
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1325	2	N	6			152
							7	9							

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-			113
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	2	N	-0-			113
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-			113
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	30	1	408	2	N	-0-			113
07	527	N	436	-0-	-91	-0-	28	1	395	2	N	12			125
							13	9							
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	1			126
							1	9							

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	-0-			67
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1193	2	N	-0-			67
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	-0-			67
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	30	1	1282	2	N	-0-			67
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	N	61			128
							67	9							
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	2	N	4			132
							4	9							

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	907	2	N	-0-			191
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	28	1	833	2	N	-0-			191
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	919	2	N	-0-			191
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	29			220
							32	9							
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	30	1	867	2	N	-0-			220
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	31	1	898	2	N	-0-			220

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-			64
04	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	30	1	1169	2	N	-0-			64
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	-0-			64
06	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	30	1	1199	2	N	-0-			64
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	8			72
							9	9							
*08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	3			75
							3	9							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	2	N	-0-					88
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	30	1	1398	2	N	-0-					88
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1424	2	N	-0-					88
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	30	1	1386	2	N	-0-					88
07	1488	N	992	-0-	-496	-0-	20	1	968	2	N	4					92
							4	9									
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	-0-					92

ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 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
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	2	N	-0-					148
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	27	1	1248	2	N	-0-					148
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					148
06	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	29	1	1242	2	N	-0-					148
07	1333	N	951	-0-	-382	-0-	20	1	918	2	N	12					160
							13	9									
08	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	30	1	1211	2	N	3					163
							3	9									

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	29	1	1747	2	N	-0-					100
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	28	1	1609	2	N	-0-					100
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	29	1	1795	2	N	-0-					100
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	29	1	1699	2	N	-0-					100
07	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	29	1	1498	2	N	67					167
							74	9									
*08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	31	1	1913	2	N	6					173
							7	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1153	-0-	-366	-0-	28	1	1125	2	N	-0-					97
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	30	1	1470	2	N	-0-					97
05	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	31	1	1354	2	N	-0-					97
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	-0-					97
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	68					165
							75	9									
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	31	1	1645	2	N	7					172
							8	9									

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 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
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	1					186
							1	9									
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	971	2	N	7					193
							8	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	31	1	938	2	N	2					195
							2	9									
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	30	1	926	2	N	1					196
							1	9									
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	31	1	1001	2	N	-0-					196
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-					196

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	31	1	1125	2	N	7					165
							8	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	2	N	-0-					165
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	10					175
							11	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1179	2	N	7					182
							8	9									
07	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	31	1	1219	2	N	-0-					182
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	31	1	1205	2	N	-0-					182

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O. H. M. OPERATING 617053
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660

03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

PALEO, INC. 635116
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					90
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					90
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					90
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					90
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 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
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					42
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					42
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					42
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199255 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					27
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	60	1	1370	2	N	-0-					27
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	62	1	1387	2	N	-0-					27
06	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	60	1	1431	2	N	-0-					27
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1475	2	N	-0-					27
08	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	93	1	1347	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

03	775	N	774	-0-	-1	-0-	31	1	743	2	N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	30	1	686	2	N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	31	1	772	2	N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 083273 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022

03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	N	4					56
04	DELQ PR		1163	-0-	1163	1163	1159	2	4	9	N	4					60
05	1864	N	701	-0-	-1163	-0-	698	2	3	9	N	3					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					3
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					3
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					3
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					3
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					3

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	2	N	-0-					17
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	1	1	208	2	N	-0-					17
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	2	N	-0-					17
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	2	N	-0-					17
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					17
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 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
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	2	1	759	2	N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	2	1	728	2	N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	2	1	726	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	679	2	N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	2	1	695	2	N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	1	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	1	1	379	2	N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-					-0-
05	496	N	374	-0-	-122	-0-	1	1	373	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	2	N	-0-					-0-
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	1	1	369	2	N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	2	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	1	1	524	2	N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	2	N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	1	1	421	2	N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 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
03	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					37
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					37
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					37
06	1410	N	942	-0-	-468	-0-	942	2			N	-0-					37
07	1488	N	387	-0-	-1101	-0-	387	2			N	-0-					37
08	1426	N	923	-0-	-503	-0-	923	2			N	-0-	28	1			9

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	130	1	749	2	N	-0-					180
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	130	1	831	2	N	-0-					180
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	130	1	879	2	N	-0-					180
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	130	1	988	2	N	-0-					180
07	992	N	728	-0-	-264	-0-	130	1	598	2	N	-0-					180
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	130	1	773	2	N	-0-	151	1			29

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405

03	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	2			N	-0-					105
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					105
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					105
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					105
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					105
08	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-	92	1			13

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422

03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	130	1	1220	2	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	130	1	1191	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1122	-0-	-408	-0-	130	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	872	-0-	-523	-0-	130	1	742	2	N	-0-					-0-
*08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	130	1	1351	2	N	-0-					-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263

03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					46
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					46
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					46
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					46
07	1426	N	835	-0-	-591	-0-	811	2	24	9	N	22					68
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1315	2	23	9	N	21					89

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556

03	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	1591	2			N	-0-					53
04	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	1696	2			N	-0-					53
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1783	2	10	9	N	9					62
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					62
07	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1448	2	18	9	N	16					78
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1777	2	98	9	N	89					167

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	660	N	248	-0-	-412	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BUZZARD, G. F. WELL #: 1 T RRCID -> 028373 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FOSTER, C. D. WELL #: 1 T RRCID -> 028376 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEDDECK, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 028378 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	877	2	34	9	N	31					100
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	872	2	37	9	N	34					134
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	547	2	25	9	N	23					157
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	609	2	24	9	N	22					179
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					8
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					8
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					8
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					8
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 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
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 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
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					80
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					80
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					80
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					80
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					80
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 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
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	102	1	2168	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1524	-0-	-516	-0-	69	1	1455	2	N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	74	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	279	1	657	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					6
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					6
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					6
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					6
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					6
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MATHEWS, VIRGIL -A WELL #: 1 RRCID -> 044349 COMPL. DATE 05/19/1968 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					8
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-					8
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	-0-					8
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					8
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					8
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					8

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 032579 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT, E. G. WELL #: 1 L RRCID -> 028383 COMPL. DATE 12/17/1960 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 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
03	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					22
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2835	2	2	9	N	2					24
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					24
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					24
07	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					24
*08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					24

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 L RRCID -> 028385 COMPL. DATE 11/07/1957 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 028386 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					13
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					13
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					13
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					13
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					13
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					13

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 L RRCID -> 028388 COMPL. DATE 03/09/1960 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 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
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					60
04	840	N	71	-0-	-769	-0-	71	2			N	-0-					60
05	1023	N	16	-0-	-1007	-0-	14	2	2	9	N	2					62
06	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					62
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					62
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					62

HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					1
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					1
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	2			N	-0-					1
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			N	-0-					1
08	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	2			N	-0-					1

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 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
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1					42
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					42
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	3	3	9	N	3					45
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					45
07	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					45
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					45

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					5
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					5
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					5
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					5
08	527	N	254	-0-	-273	-0-	254	3			N	-0-					5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					5
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					5
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					5
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					5
07	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	3			N	-0-					5
08	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	3			N	-0-					5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS, H . H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	3	1	9	N	1					21
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					21
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	3	2	9	N	2					23
06	1320	N	922	-0-	-398	-0-	922	3			N	-0-					23
07	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1203	3			N	-0-					23
*08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	3	1	9	N	1					24

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SPARKS WELL #: 2 RRCID -> 143452 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE LOWE WELL #: 3 RRCID -> 225345 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 076096 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					21
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					21
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-					21
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	3	1	26	2	N	-0-					21
07	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	53	2	N	-0-					21
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-					21

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587

03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618

03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	3	-0-	-1547	-0-	3	2			N	-0-					84
04	1650	N	1224	-0-	-426	-0-	1218	2	6	9	N	5					89
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					89
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					89
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1656	2	11	9	N	10					99
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1					100

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 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
03	496	N	32	-0-	-464	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1046	-0-	-597	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 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
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					259
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					259
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					259
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					259
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					259
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					259

KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 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
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					21
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					21
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					21
06	390	N	286	-0-	-104	-0-	286	2			N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					1218
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					1218
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					1218
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					1218
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					1218
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1218

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-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	723	-0-	723	723	723	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	723				N	NO RPT			-0-

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546

*09	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
*10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
*12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
*01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
*04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	295	-0-	-46	-0-	51	1	244	2	N	-0-					101
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	52	1	228	2	N	-0-					101
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	56	1	277	2	N	-0-					101
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	54	1	232	2	N	-0-					101
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	53	1	208	2	N	-0-					101
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	53	1	213	2	N	-0-					101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	1	1	158	2	N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	39	2	N	2					93
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	208	2	N	2					95
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	38	2	N	2					97
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	36	2	N	3					100
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	1 2	1 9	42	2	N	2					102
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					102

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

XTO ENERGY INC. 945936
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					21
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					21
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					21
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					21
07	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					21
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					21

HANSFORD (MORROW, UPPER) 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AIKMAN OIL CORP. 009105
O. D. C. WELL #: RRCID -> 033582 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2001

AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2484	-0-	-120	-0-	2484	2			N	-0-	186	1			106
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					106
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					106
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					106
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					106
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					106

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					41
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					41
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					41
07	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					41
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					41

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					197
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-					197
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					197
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					197
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					197
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					197

WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					78
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					78
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					78
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					78
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					78

ATHENA ENERGY, INC. 036051
BRUNSTETTER WELL #: RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

AVALANCHE OIL & GAS LLC 037878
GARNETT, B.J. WELL #: 5 RRCID -> 132146 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. //CONT.// 039870
HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					40
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					40
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					40
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					40

WARD WELL #: 1 RRCID -> 147350 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7095

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HIX WILBANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161662 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7452 - 7462

03	744	N	668	-0-	-76	-0-	662	2	6	9	N	5					103
04	720	N	607	-0-	-113	-0-	604	2	3	9	N	3					106
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					113
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					115
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	931	2	2	9	N	2					117
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					119

BCE-MACH II LLC 040205
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HOLMES WELL #: 1057 RRCID -> 031513 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324

03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194437 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 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
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAUPIN, W. E., ETAL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028223 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 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
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					3
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					3
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					3
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					3
07	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					3
08	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2			N	-0-					3

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 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
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					3
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					3
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					3
*08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					141
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1335	3	26	9	N	24					165
05	1488	N	1198	-0-	-290	-0-	1197	3	1	9	N	1					166
06	1440	N	946	-0-	-494	-0-	942	3	4	9	N	4					170
*07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					170
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					170

ORA WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					40
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					40
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					40
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					40
07	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	3			N	-0-					40
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CATOR, MARSHALL 140261
CATOR WELL #: 1124 RRCID -> 028228 COMPL. DATE 05/11/1962 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7020 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	562	2	N	-0-					23
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	N	-0-					23
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	42	1	550	2	N	-0-					23
06	600	N	433	-0-	-167	-0-	40	1	393	2	N	-0-					23
07	806	N	437	-0-	-369	-0-	39	1	398	2	N	-0-					23
08	589	N	287	-0-	-302	-0-	39	1	248	2	N	-0-					23

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	78	1	1024	2	N	-0-					246
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	N	-0-					246
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	2	N	-0-					246
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	87	1	850	2	N	-0-					246
07	1426	N	960	-0-	-466	-0-	86	1	874	2	N	-0-					246
08	1178	N	631	-0-	-547	-0-	86	1	545	2	N	-0-	138	1			108

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043

03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					33
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					33
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					33
07	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-					33
08	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			N	-0-					33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					9
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					9
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					9
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					9
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					9
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					9

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		164	-0-	164	503	164	3			Y	-0-					-0-
04	654	N	151	-0-	-503	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567

03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					101
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2678	3	4	9	N	4					105
05	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2545	3	8	9	N	7					112
06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					112
07	2759	N	2061	-0-	-698	-0-	2061	3			N	-0-					112
08	2542	N	2512	-0-	-30	-0-	2512	3			N	-0-					112

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369

03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	3			N	-0-					31
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					31
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					31
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					31
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					31
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					31

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574

03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	1632	3	1	9	N	1					130
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	3	11	9	N	10					140
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					140
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					140
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					140
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1703	3	10	9	N	9					149

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SHEDECK WELL #: 1 L RRCID -> 028308 COMPL. DATE 12/19/1957 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15

STROUD WELL #: 1 C RRCID -> 028309 COMPL. DATE 11/18/1957 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560

03	2387	N	1089	-0-	-1298	-0-	1089	3			N	-0-					55
04	2280	N	1039	-0-	-1241	-0-	1039	3			N	-0-					55
05	2015	N	1091	-0-	-924	-0-	1091	3			N	-0-					55
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					55
07	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	3			N	-0-					55
*08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					55

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WILBANKS -B- WELL #: 1 RRCID -> 028310 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 8312 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
03	2697	N	2543	-0-	-154	-0-	2507	3	36	9	N	33					60
04	3000	N	3010	-0-	10	10	2990	3	20	9	N	18					78
05	2687	N	2677	-0-	-10	-0-	2643	3	34	9	N	31					109
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	3	10	9	N	9					118
07	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	2456	3	17	9	N	15	109	1			24
*08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2709	3	48	9	N	44					68

KING -E- WELL #: 1 RRCID -> 056735 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074

03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					100
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					100
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					100
06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	3			N	-0-					100
07	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	1879	3			N	-0-					100
08	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	1888	3			N	-0-					100

SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

03	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	3			N	-0-					150
04	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	2612	3	33	9	N	30					180
05	3100	X	2096	-0-	-1004	-0-	2085	3	11	9	N	10					190
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					190
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	3	46	9	N	42	189	1			43
08	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2505	3	11	9	N	10					53

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					97
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					97
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					97
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-	97	1			-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
O'LAUGHLIN WELL #: 361 U RRCID -> 082168 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302

03	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670

03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					23
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					23
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					23
06	1590	N	1577	-0-	-13	-0-	1577	2			N	-0-					23
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					23
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					23

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 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
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	2	N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	60	1	475	2	N	-0-					-0-
05	651	N	520	-0-	-131	-0-	25	1	495	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	60	1	498	2	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	2	N	-0-					-0-
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	N	-0-					-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	62	1	435	2	N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	-0-					-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
O D C WELL #: 1 C RRCID -> 028218 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
04	810	N	484	-0-	-326	-0-	1	1	483	2	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	1	310	2	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	635	2	N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
HANSFORD GU. 16 WELL #: 2 RRCID -> 044106 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					135
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					135
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					135
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					135
*07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					135
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	3	3	9	N	3					128
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2247	3	4	9	N	4					132
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1					133
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2238	3	4	9	N	4					137
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2291	3	3	9	N	3					140
*08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2319	3	3	9	N	3					143

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTER WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920

03	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	1527	2	29	9	N	26	134	1			25
04	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	1608	2	3	9	N	3					28
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1621	2	18	9	N	16					44
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1546	2	10	9	N	9					53
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1662	2	12	9	N	11					64
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1654	2	12	9	N	11					75

HOLT, R. P. -146- WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON, D. A. WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978

03	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	2310	2			N	-0-					163
04	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	2370	2	28	9	N	25	167	1			21
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					21
06	2250	N	2165	-0-	-85	-0-	2165	2			N	-0-					21
07	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2513	2	12	9	N	11					32
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					32

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHEWS, L. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	344	-0-	-896	-0-	344	2			N	-0-					66
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					66
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					66
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					66
07	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					66
*08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					66

MATHEWS, L. W. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 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
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
*08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

HOLT BROTHERS 395350
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

KEM ENERGY, INC. 455126
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309

03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					104
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	2			N	-0-					104
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					104
06	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			N	-0-					104
07	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2			N	-0-					104
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					104

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439

03	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	134	1	1542	2	N	-0-					68
04	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	1578	2			N	-0-					68
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					68
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	2			N	-0-					68
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	N	-0-	25	1			3
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					28
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					28
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SEITZ WELL #: 1 RRCID -> 083274 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6936 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	10	1	2739	2	N	82	94	1			33
							90	9									
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					33
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					33
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REYNOLDS-WILMETH WELL #: 1 RRCID -> 126795 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7195 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS WELL #: 1084 RRCID -> 136565 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 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
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	10	1	128	2	N	-0-					25
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					25
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					25
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 171718 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 086210 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 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
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WAMBLE, R. E. -F- WELL #: 1 RRCID -> 022779 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					65
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					65
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					65
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					65
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					65
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					65

WASHER GU WELL #: 1 RRCID -> 022854 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740

03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					923
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					923
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					923
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					923
*07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					923
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					923

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 022983 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					314
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					314
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					314
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					314
*07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					314
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					314

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1975	2	22	9	N	20					125
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1894	2	39	9	N	35					160
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2421	2	26	9	N	24					184
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	592	2	7	9	N	6					190
*07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1148	2	11	9	N	10					200
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					200

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					493
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					493
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					493
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					493
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					493
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					493

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 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
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					77
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					77
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					77
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					77
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					77
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	735	3	19	9	N	17					126
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					128
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 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
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					1124
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					1124
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					1124
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					1124
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					1124
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					1124

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					162
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1435	2	99	9	N	90	192	1			60
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					60
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1175	2	112	9	N	102					162
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					162
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					162

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					213
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					213
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					213

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 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
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					145
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					145
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					145
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					145
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					145
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					145

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					842
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					842
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					842
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					842
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					842
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					842

MATHEWS WELL #: 6 RRCID -> 197763 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 7 RRCID -> 199523 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A WELL #: 2 RRCID -> 201117 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 201579 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610

03	829	N	829	-0-		-0-	-0-	829	3			N	-0-					540
04	614	N	614	-0-		-0-	-0-	614	3			N	-0-					540
05	601	N	601	-0-		-0-	-0-	601	3			N	-0-					540
06	603	N	603	-0-		-0-	-0-	603	3			N	-0-					540
*07	602	N	602	-0-		-0-	-0-	602	2			N	-0-					540
08	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					N	NO RPT					540

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188

03	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
04	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
05	861	N	861	-0-		-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
08	868	N	NO RPT	-0-		-868	-0-					N	NO RPT					12

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					14

MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

03	3008	X	3008	-0-		-0-	-0-	3008	3			N	-0-					3315
04	2950	N	2950	-0-		-0-	-0-	2950	3			N	-0-					3315
05	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-	2968	3			N	-0-					3315
06	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	2878	3			N	-0-					3315
*07	2942	X	2942	-0-		-0-	-0-	2942	2			N	-0-					3315
08	2015	X	NO RPT	-0-		-2015	-0-					N	NO RPT					3315

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					74

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344

03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					29
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					29
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					29
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					29
07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					29
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					29

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 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
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	N	25					55
							28	9									
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	N	3					58
							3	9									
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	5					63
							6	9									
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	30	1	915	2	N	4					67
							4	9									
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	31	1	962	2	N	1					68
							1	9									
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	30	1	888	2	N	5					73
							6	9									

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					79
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					79
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	N	-0-					79
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					79
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					79
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					79

JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

03	496	N	318	-0-	-178	-0-	23	1	295	2	N	-0-					92
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	22	1	253	2	N	-0-					92
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	23	1	287	2	N	-0-					92
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	24	1	240	2	N	-0-					92
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	2	N	-0-					92
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	29	1	232	2	N	-0-					92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	32	1	942	2	N	-0-					84
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	29	1	880	2	N	1					85
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1					86
							1	9									
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	928	2	N	1					87
							1	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	2					89
							2	9									
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	31	1	942	2	N	1					90
							1	9									

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

03	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	31 7	1 9	2656	2	N	6					28
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	29 8	1 9	2562	2	N	7					35
05	3007	X	2943	-0-	-64	-0-	31 7	1 9	2905	2	N	6					41
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	2890	2	N	4					45
07	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	31 4	1 9	2483	2	N	4					49
08	2945	N	1471	-0-	-1474	-0-	30 1	1 9	1440	2	N	1					50

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					141
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	24	1	342	2	N	-0-					141
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					141
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	2	N	-0-					141
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	20 6	1 9	322	2	N	5					146
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	2	N	-0-					146

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

03	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	72	1	1301	2	N	-0-					180
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-					180
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1377	2	N	-0-					180
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	N	-0-					180
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	76 24	1 9	1346	2	N	22					202
08	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	74 2	1 9	1278	2	N	2					204

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	29	1	1332	2	N	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1422	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	30	1	1360	2	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1389	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	31	1	1392	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 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
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	30	1	773	2	N	1					93
							1	9									
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	29	1	765	2	N	5					98
							6	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	2					100
							2	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	757	2	N	2					102
							2	9									
07	837	N	704	-0-	-133	-0-	31	1	670	2	N	3					105
							3	9									
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	796	2	N	2					107
							2	9									

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1721	2	N	8					75
							9	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	2149	2	N	10					85
							11	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	N	7					92
							8	9									
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	30	1	2020	2	N	8					100
							9	9									
07	2263	N	1845	-0-	-418	-0-	31	1	1814	2	N	-0-					100
*08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	29	1	1747	2	N	10					110
							11	9									

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	134	1	1109	2	N	-0-					218
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	148	1	1217	2	N	1					219
							1	9									
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	151	1	1295	2	N	2					221
							2	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	146	1	1116	2	N	-0-					221
07	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	151	1	1130	2	N	-0-					221
08	1457	N	1205	-0-	-252	-0-	137	1	1068	2	N	-0-					221

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 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
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	67	1	385	2	N	2					46
							2	9									
04	510	N	407	-0-	-103	-0-	63	1	344	2	N	-0-					46
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	58	1	312	2	N	-0-					46
06	450	N	281	-0-	-169	-0-	48	1	233	2	N	-0-					46
07	434	N	274	-0-	-160	-0-	41	1	233	2	N	-0-					46
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	74	1	422	2	N	-0-					46

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	X	45	-0-	-47	-0-	26	1	19	2	N	-0-					90
04	54	X	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					90
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	2	N	-0-					90
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	2	N	-0-					90
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-					90
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					90

SHIELDKNIGHT "26" WELL #: 1 RRCID -> 233426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	31	1	2965	2	N	-0-					64
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	30	1	2980	2	N	-0-					64
05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	31	1	2895	2	N	-0-					64
06	2910	X	2758	-0-	-152	-0-	30	1	2728	2	N	-0-					64
07	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	31	1	2935	2	N	48					112
							53	9									
08	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	31	1	2883	2	N	10					122
							11	9									

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 241709 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 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
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	26	1	666	2	N	-0-					105
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	29	1	1031	2	N	-0-					105
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	30	1	802	2	N	-0-					105
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	-0-					105
07	1085	N	794	-0-	-291	-0-	31	1	752	2	N	10					115
							11	9									
08	837	N	720	-0-	-117	-0-	29	1	691	2	N	-0-					115

O'NEILL "24" WELL #: 1 RRCID -> 244269 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-					13
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-					13
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-					13
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-					13
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	N	-0-					13
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	674	2	N	2					15
							2	9									

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 255145 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	1					223
							1	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	-0-					223
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	3	189	1			37
							3	9									
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	30	1	600	2	N	-0-					37
07	775	N	604	-0-	-171	-0-	31	1	573	2	N	-0-					37
08	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-					37

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					36
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					36
05	341	N	540	-0-	199	-0-	540	3			Y	-0-					36
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					36
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					36
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176899 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					127
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					127
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					127
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					127
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2020

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

	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
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	940	-0-	-889	-0-	940	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	531	-0-	-895	-0-	531	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

	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
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13	9	N	12					178
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	N	4					182
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					182
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	3			N	-0-					182
07	837	N	709	-0-	-128	-0-	700	3	9	9	N	8					190
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					190

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

	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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					52
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					52
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					52
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					52
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					52
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					52

HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMORA OPERATING, LLC 701613
NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	141	1	623	2	N	-0-					15
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	174	1	543	2	N	-0-					15
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	166	1	565	2	N	-0-					15
06	750	N	658	-0-	-92	-0-	95	1	563	2	N	-0-					15
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	75	1	550	2	N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 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
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
*08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 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
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					159
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					159
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					159
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 202527 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6195	X	2117	-0-	-4078	-0-	130 8	1 9	1979	2	N	7					36
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	1970	2	N	2					38
05	2170	X	2146	-0-	-24	-0-	130 14	1 9	2002	2	N	13					51
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	130 15	1 9	1965	2	N	14					65
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	130	1	2332	2	N	-0-					65
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	130 3	1 9	2259	2	N	3					68

GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 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
03	837	N	139	-0-	-698	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1664	-0-	-136	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	687	-0-	-1018	-0-	687	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					52

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015

03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466

03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428

03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 179657 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: B 3 RRCID -> 188489 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD WELL #: 2 RRCID -> 198909 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044

03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1605	2	1	9	N	1					115
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					115
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 202566 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRUNER, MARGARETE WELL #: 2 RRCID -> 204321 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					5
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					5
*07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 028221 COMPL. DATE 06/12/1959 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HARRIS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 028320 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

HART, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028322 COMPL. DATE 05/19/1961 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					4
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					4
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					4
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					4
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					4
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					4

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028327 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS G U -A- WELL #: 1 RRCID -> 041279 COMPL. DATE 11/20/1966 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON-CRAWFORD WELL #: 2112 RRCID -> 213182 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REX SANDERS -B- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228382 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
LACKEY WELL #: 1144 RRCID -> 163412 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND WELL #: 1 RRCID -> 203360 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
SCHUMAN WELL #: 1 RRCID -> 189497 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610

03	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2919	3	4	9	N	4					105
04	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	2891	3	3	9	N	3					108
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					108
06	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	2050	3	11	9	N	10					118
07	2976	X	2587	-0-	-389	-0-	2563	3	24	9	N	22					140
*08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3066	3	19	9	N	17					157

SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192298 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7013 - 7027

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					32
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					32
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					32
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					32
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					32
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					32

XTO ENERGY INC. 945936
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	2	N	-0-					21
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	140	1	405	2	N	-0-					21
05	558	N	233	-0-	-325	-0-	51	1	171	2	N	10					31
							11	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					31
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					31
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					7
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					7
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					7
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					7
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					7

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					42
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					42
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					44
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					45
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					45
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					45

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 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
03	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4					94
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2					96
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2400	2	7	9	N	6					102
06	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	2354	2	2	9	N	2	85	1			19
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1					20
*08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	N	2					22

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	N	4					96
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					96
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	416	2	4	9	N	4					100
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3	87	1			16
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					16
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					16

HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					37
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					37
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					37
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					37
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185

03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1230	2	7	9	N	6					165
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					165
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					167
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1341	2	2	9	N	2	155	1			14
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					14
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1					15

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	N	1					47
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					47
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					50
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2	45	1			7
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			N	-0-					7
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					7

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903

03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					42
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10					52
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					52
06	870	N	842	-0-	-28	-0-	842	2			N	-0-					52
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					52
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	34	1			18

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					49
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					49
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					49
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					50
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	2			N	-0-					50
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					50

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					77

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	3	2	9	N	2					112
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					112
05	1085	N	870	-0-	-215	-0-	861	3	9	9	N	8					120
06	1080	N	737	-0-	-343	-0-	737	3			N	-0-	101	1			19
07	1147	N	947	-0-	-200	-0-	947	3			N	-0-					19
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					19

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					7
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					7
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	N	-0-					7
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2001	3	N	16					23
							18	9									
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	273	1	2299	3	N	20					43
							22	9									
*08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	212	1	2238	3	N	18					61
							20	9									

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 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
03	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	145	1	2555	3	N	24					87
							26	9									
04	2640	X	1959	-0-	-681	-0-	142	1	1783	3	N	31					118
							34	9									
05	1984	X	478	-0-	-1506	-0-	29	1	449	3	N	-0-					118
06	2640	N	1698	-0-	-942	-0-	96	1	1587	3	N	14					132
							15	9									
07	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	164	1	2833	3	N	20					152
							22	9									
*08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	219	1	2418	3	N	14	139	1			27
							15	9									

HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 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
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					121
04	900	N	544	-0-	-356	-0-	544	3			N	-0-					121
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	3			N	-0-					121
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-	86	1			35
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					35
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					35

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

03	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-						48
04	630 #	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-						48
05	651 #	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-						48
06	630 #	148	-0-	-482	-0-	148	2			N	-0-						48
07	651 #	441	-0-	-210	-0-	441	2			N	-0-						48
*08	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-						48

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	27	1	42	2	N	-0-						75
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	2	N	-0-						75
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-						75
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	N	-0-						75
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-						75
*08	79 R	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-						75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LADDEX, LTD. 480959
CLAWSON WELL #: 114 RRCID -> 280642 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6093 - 6198

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						316
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						316
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						316
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						316
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						316
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						316

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE) //CONT.// 38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. -D- WELL #: RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2017

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	1	1	514	2	N	-0-					17
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	1	1	457	2	N	-0-					17
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	1	1	425	2	N	-0-					17
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	2	N	-0-					17
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	961	N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
PALO DURO RESERVOR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY) 38799 594 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
J-BREX COMPANY 427513
LONG WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634

03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374

03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					105
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					105
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					105
06	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	1367	2			N	-0-					105
07	1550	N	1251	-0-	-299	-0-	1251	2			N	-0-					105
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					105

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					207
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					207
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					207
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					207
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					207
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312

03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					189
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					189
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					189
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					189
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					189
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					189

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 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
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					89
04	3000	N	4313	-0-	1313	1313	4313	3			N	-0-					89
05	3100	N	5460	-0-	2360	3673	5460	3			N	-0-					89
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	673					N	-0-					89
*07	5373	X	4700	-0-	-673	-0-	4680	3	20	9	N	18					107
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					107

DACO, INC. 196940
WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					70
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					70
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					70
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E R OPERATING COMPANY 238075
HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					78
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					78
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					78
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					78
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					78
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					78

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	10 53	1 9	4553	2	N	48	95	1			33
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					33
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					33
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					33
07	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					33
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					548
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					548
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					548
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					548
*07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					548
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					548

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1421	2	N	8					162
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	1351	2	N	2					164
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	1302	2	N	7					171
06	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	30 1	1 9	1256	2	N	1					172
07	1426	N	1162	-0-	-264	-0-	31 1	1 9	1130	2	N	1					173
08	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	28 1	1 9	1107	2	N	1					174

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					20
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					20
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 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
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1184	3	3	9	N	3					51
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					51
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	3	3	9	N	3					54
06	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	3			N	-0-					54
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	497	3			N	-0-					54
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					54

HANSFORD,N.(MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 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
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					50
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					50
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					50
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					50
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					50
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					196
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					196
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					196
06	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1564	2			N	-0-					196
07	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					196
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					196

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802
A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					15
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					15
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					15
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					15
07	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			Y	-0-					15
08	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			Y	-0-					15

MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

DACO, INC. 196940
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					5
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					5
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					5
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					5
*07	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					5
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 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
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-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-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

03	1767	X	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
06	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1596	-0-	-171	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (MORROW, UPPER) 39039 500 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
COURSON WELL #: 3961 RRCID -> 171884 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY (NOVI) 39039 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 223892 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HARLAND (MORROW) 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. 455126
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 126797 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805

03	14793	11382	-0-	-3411	B	100531	11382	2			N	-0-					-0-
04	10601	10832	-0-	231	B	100762	10832	2			N	-0-					-0-
05	18600	11028	-0-	-7572	B	93190	11028	2			N	-0-					-0-
06	7583	10434	-0-	2851	B	96041	10434	2			N	-0-					-0-
07	10651	10627	-0-	-24	B	96017	10627	2			N	-0-					-0-
*08	20188	10452	-0-	-9736	B	86281	10452	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 86281

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
BELLE, FLORA WELL #: 1023 RRCID -> 124862 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	3		N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. 487415
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568

03	761	N	761	-0-	-0-		-0-	761	2		N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-		-0-	760	2		N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-		-0-	682	2		N	-0-					-0-
06	630	N	517	-0-	-113		-0-	517	2		N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651		-0-				N	-0-					-0-
08	651	N	33	-0-	-618		-0-	33	2		N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2253	-0-	-1047	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	3410	X	14	-0-	-3396	-0-	14	2			N	-0-					-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	510	N	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

03	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	541	-0-	-79	B	-0-	14	1	527	2	N	-0-					156
04	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	60	1	517	2	N	-0-					156
05	558	N	410	-0-	-148	B	-0-	52	1	358	2	N	-0-					156
06	510	N	356	-0-	-154	B	-0-	44	1	312	2	N	-0-					156
07	589	N	380	-0-	-209	B	-0-	56	1	324	2	N	-0-					156
*08	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	46	1	479	2	N	-0-					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1302	2	14	9	N	13					115
04	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1263	2	12	9	N	11					126
05	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1340	2	19	9	N	17					143
06	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1346	2	12	9	N	11					154
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					154
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					154

REMNANT ENERGY, INC. 701555
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 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
03	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	513	2	6	9	N	5					237
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					237
05	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	413	2	3	9	N	3					240
06	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	404	2	4	9	N	4					244
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					244
08	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-					244

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-530					N	-0-					184

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS WELL #: 2106 RRCID -> 110123 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7328 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA) //CONT.// 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PEARSON WELL #: 7109 RRCID -> 112442 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7216 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 4109 RRCID -> 172332 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7100 - 7208

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					138
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					138

HOLTON WELL #: 1 RRCID -> 228885 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7930 - 8097

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993					N	-0-					95
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4993					N	NO RPT					95

DAVIS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 270665 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7468 - 7492

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CISSELL WELL #: 1 RRCID -> 219935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8119 - 8131

03	496	N	170	-0-	-326 B	-0-	170	3			N	-0-					125
04	480	N	11	-0-	-469 B	-0-	11	3			N	-0-					125
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					125
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					125
07	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH) 40141 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
CLAY, EULA 30 WELL #: 1 RRCID -> 205011 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF. 8398 - 8410

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 246516 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7946 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	126	2	10	9	N	9					84
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	89	2	7	9	N	6					90
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	118	2	10	9	N	9					99
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	113	2	14	9	N	13					112
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107	2	7	9	N	6	95	1			23
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					23

BEGERT TRUST 31 WELL #: 3 RRCID -> 249743 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8042 - 8170

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BCE-MACH III LLC 040209
DEREK 12 WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		282	-0-	282	282	282	3			N	-0-					23
08	14B2 EXT		3016	-0-	3016	3298	2940	3	76	9	N	69					92

PATRICIA 11 WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1339	2	10	9	N	9					29
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1145	2	23	9	N	21					50
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1104	2	18	9	N	16					66
06	1230	N	1115	-0-	-115	-0-	1105	2	10	9	N	9					75
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1117	3	26	9	N	24					99
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1129	3	17	9	N	15					114

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	69 35	1 9	1779	2	Y	32					77
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	58 58	1 9	1542	2	Y	53					130
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	61 28	1 9	1608	2	Y	25					155
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	60 47	1 9	1525	2	Y	43	168	1			30
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	64 9	1 9	1689	2	Y	8					38
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	1565	2	Y	13					51

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					23
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					23
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					23
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	580	2			N	-0-					23
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					23
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					23

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-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-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORRIS WELL #: 9 RRCID -> 169534 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOOVER, LOUISE ETAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 173739 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	2			N	-0-					10
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					10
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					10
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					10
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					10
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					10

MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					25
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					25
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					25
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
08	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					25

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAMP WALKER 12 WELL #: 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					25
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	101	1	114	2	Y	-0-					25
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	139	1	25	2	Y	-0-					25
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	118	1	41	2	Y	-0-					25
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	134	1	50	2	Y	-0-					25
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	38	1	9	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12 WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMP WALKER 12 WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		173	-0-	173	173	173	1			Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMP WALKER 12 WELL #: 5 RRCID -> 231502 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096

03	248	N	100	-0-	-148	-0-	67	1	33	2	Y	-0-					27
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	Y	-0-					27
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	80	1	206	2	Y	-0-					27
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	69	1	180	2	Y	-0-					27
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	47	1	129	2	Y	-0-					27
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	2	Y	-0-					27

WALKER WELL #: 3011 RRCID -> 231511 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 6 RRCID -> 233136 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7914 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	120	1	185	2	Y	-0-					20
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	159	1	75	2	Y	-0-					20
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	138	1	31	2	Y	-0-					20
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	95	1	51	2	Y	-0-					20
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	65	1	81	2	Y	-0-					20

WALKER RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 234035 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8116

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	173	1	39	2	Y	8					90
							9	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	133	1	351	2	Y	55	2	8			143
							61	9									
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	115	1	195	2	Y	49	162	1	3	8	27
							54	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	101	1	201	2	Y	6	1	1			32
							7	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	33					65
							36	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	97	1	225	2	Y	30	1	1	1	8	93
							33	9									

WALKER WELL #: 4011 RRCID -> 234525 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8044

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SHREEVES 24 WELL #: 1 RRCID -> 234528 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7825 - 8011

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	4	4	-0-	-0-	-0-	4	1				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-

WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

03	217	N	67	-0-	-150	-0-	45	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	77	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	112	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	85	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	112	1	73	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 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
03	310	N	139	-0-	-171	-0-	45	1	94	2	Y	-0-					37
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-					37
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	68	1	251	2	Y	-0-					37
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	Y	-0-					37
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	50	1	154	2	Y	-0-					37
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	2	Y	-0-					37

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-					-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11	9	N	10					198
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1472	3	7	9	N	6					204
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	3	8	9	N	7	181	1			30
06	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	1088	3	2	9	N	2					32
*07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1582	3	3	9	N	3					35
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					35

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOSTUTLER WELL #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ TRUST WELL #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					112
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					112
05	930	N	379	-0-	-551	-0-	379	3			N	-0-					112
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					112
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	568	3	6	9	N	5					117
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					117

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 164720 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8021 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MACIAS WELL #: 1024 RRCID -> 151259 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 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
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					14
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					14
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					14
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	100	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 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
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2502	2	13	9	N	12					102
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2113	2	10	9	N	9	86	1			25
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1740	2	13	9	N	12					37
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1960	2	9	9	N	8					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER WELL #: 3018 RRCID -> 164760 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE WELL #: 2017 RRCID -> 164820 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 167462 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3560	2	25	9	N	23			60
04	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2926	2	19	9	N	17			77
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3146	2	11	9	N	10			87
06	2636	N	2579	-0-	-57	-0-	2578	2	1	9	N	1			88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			88

BUCKTHAL WELL #: 1016 RRCID -> 167779 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

RAMP RANCH WELL #: 1025 RRCID -> 168051 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

SHELL FEE WELL #: 3017 RRCID -> 168295 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BUCKTHAL WELL #: 2016 RRCID -> 169553 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

FLOWERS WELL #: 1015 RRCID -> 169767 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040

03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			53
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-			53
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			53
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

HOOVER WELL #: 4018 RRCID -> 172194 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CANTWELL WELL #: 1046 RRCID -> 172286 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 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
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3877	2	25	9	N	23					53
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3845	2	15	9	N	14					67
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3734	2	14	9	N	13					80
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3243	2	11	9	N	10	83	1			7
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					7
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					7

FLOWERS WELL #: 3015 RRCID -> 174565 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 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
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4316	2	50	9	N	45	105	1			24
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3943	2	26	9	N	24					48
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4367	2	46	9	N	42					90
06	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4175	2	41	9	N	37					127
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					127
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					127

BUCKTHAL WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SHELL FEE 45 WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPLES WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 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
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2021 - WELL PLUGGED 5-19-2021

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SAMPLES WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1840	2	42	9	N	38					158
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1755	2	30	9	N	27					185
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1728	2	25	9	N	23	55	1			153
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1653	2	33	9	N	30					183
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

SHELL FEE 19 WELL #: 3 RRCID -> 179962 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1054 RRCID -> 181453 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	17	1			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1	1	5	40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

FLOWERS 49 WELL #: 2 RRCID -> 181675 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	N	10					67
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					67
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1187	2	7	9	N	6					73
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	943	2	8	9	N	7					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SHELL FEE 13 WELL #: 1 RRCID -> 182098 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					103
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					103
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	259	2	22	9	N	20	51	1			72
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CANTWELL WELL #: 2046 RRCID -> 183254 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 5016 RRCID -> 185182 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RAMP RANCH WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SHELL FEE 13 WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 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
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1192	2	44	9	N	40					173
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	N	32					205
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1223	2	47	9	N	43	100	1			148
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1155	2	65	9	N	59	172	1			35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SHELL FEE WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

FLOWERS "D" WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	3	5	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2021

POWLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 191179 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 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
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					22
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					22
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	N	2					24
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

FLOWERS WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					7
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					7
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					7
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE 13 WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31 1	5 5	6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021

FLOWERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226927 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993

03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2245 2	55 9	N	50	188 1		47
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3504 2	29 9	N	26			73
05	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6591 2	46 9	N	42			115
06	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5409 2	47 9	N	43	111 1		47
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			47
08	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			47

RAMP-WALKER 31 WELL #: 1-C RRCID -> 227856 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 4 RRCID -> 227993 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7856 - 8036

03	1719 N	1598	-0-	-121	-0-	1598 2		N	-0-			43
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			43
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2		N	-0-			43
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			43
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N	NO RPT			43
08	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-			N	NO RPT			43

FLOWERS "B" WELL #: 3053 RRCID -> 228168 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7836 - 8026

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	17 1	4 5	30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2021

FLOWERS RANCH WELL #: 2020 RRCID -> 228664 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7778 - 8075

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CANTWELL WELL #: 3046 RRCID -> 230866 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7753 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 53 WELL #: 3 RRCID -> 237444 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7684 - 7930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

HOOVER 50 WELL #: 3 RRCID -> 239386 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8014 - 8057

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9					71
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	332	2	26	9	N	24					95
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	261	2	13	9	N	12					107
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4426	2	176	9	N	160	382	1			93
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4006	2	165	9	N	150					243
05	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4095	2	157	9	N	143	188	1			198
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3976	2	100	9	N	91	192	1			97
07	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					97
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					97

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6860	2	103	9	N	94					255
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3664	2	70	9	N	64	184	1			135
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7362	2	204	9	N	185	187	1			133
06	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7257	2	231	9	N	210	187	1			156
07	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					156
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					156

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647

03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10303	2	129	9	N	117	111	1			149
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9753	2	146	9	N	133	187	1			95
05	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9179	2	101	9	N	92					187
06	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8694	2	91	9	N	83	126	1			144
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					144
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					144

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6301	2	78	9	N	71					185
04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5531	2	80	9	N	73	119	1			139
05	6603	X	5213	-0-	-1390	-0-	227	1	4867	2	N	108	171	1			76
							119	9									
06	6390	X	5453	-0-	-937	-0-	324	1	5082	2	N	43					119
							47	9									
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					119
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					119

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7453	2	68	9	N	62					152
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5159	2	48	9	N	44					196
05	7068	X	5697	-0-	-1371	-0-	5635	2	62	9	N	56	136	1			116
06	6600	X	6018	-0-	-582	-0-	5976	2	42	9	N	38	61	1			93
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					93
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					93

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7208	2	167	9	N	152					205
04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6836	2	146	9	N	133	190	1			148
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7439	2	195	9	N	177	189	1			136
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7367	2	198	9	N	180	187	1			129
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					129
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					129

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5585	2	140	9	N	127	196	1			111
04	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5261	2	119	9	N	108	188	1			31
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5776	2	179	9	N	163	92	1			102
06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	502	1	4957	2	N	100	106	1			96
							110	9									
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					96
08	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					96

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6485	2	194	9	N	176					340
04	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1758	2	55	9	N	50	193	1			197
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8139	2	219	9	N	199	230	1			166
06	7560	X	7379	-0-	-181	-0-	7078	2	301	9	N	274	284	1			156
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					156
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					156

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1623	2	245	9	N	223	386	1			144
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	881	2	202	9	N	184	198	1			130
05	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2073	2	316	9	N	287	186	1			231
06	2040	X	1705	-0-	-335	-0-	1493	2	212	9	N	193					424
07	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					424
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					424

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5663	2	36	9	N	33					237
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5457	2	54	9	N	49	193	1			93
05	5859	X	5574	-0-	-285	-0-	5541	2	33	9	N	30					123
06	5490	X	5353	-0-	-137	-0-	5308	2	45	9	N	41	82	1			82
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					82
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					82

WALKER WELL #: 1052H RRCID -> 278982 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8306 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2602	2	250	9	N	227	373	1			175
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2678	2	216	9	N	196	193	1			178
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3083	2	246	9	N	224	188	1			214
06	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2488	2	268	9	N	244	189	1			269
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					269
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					269

PYEATT WELL #: 3051H RRCID -> 279021 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	622	2	110	9	N	100					196
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	595	2	86	9	N	78	181	1			93
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	95	2	105	9	N	95					188
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	465	2	142	9	N	129					317
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

WALKER 29 WELL #: 1H RRCID -> 279034 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2933	2	218	9	N	198	189	1			64
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3458	2	239	9	N	217	182	1			99
05	4867	X	3611	-0-	-1256	-0-	3348	2	263	9	N	239	180	1			158
06	4290	X	1059	-0-	-3231	-0-	879	2	180	9	N	164	187	1			135
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					135
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					135

SHELL FEE 13 WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6974	2	88	9	N	80					189
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5766	2	103	9	N	94	195	1			88
05	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	302	1	5200	2	N	119					207
							131	9									
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	324	1	6208	2	N	106	188	1			125
							117	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					125
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					125

DAUGHTRY 107 WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3697	2	64	9	N	58					178
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2847	2	94	9	N	85					263
05	4433	X	2500	-0-	-1933	-0-	2470	2	30	9	N	27					290
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3870	2	26	9	N	24	188	1			126
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					126
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					126

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CITATION 31 WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 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
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1231	2	376	9	N	342	372	1			202
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1576	2	259	9	N	235	369	1			68
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2196	2	350	9	N	318	185	1			201
06	2400	X	2184	-0-	-216	-0-	1934	2	250	9	N	227	185	1			243
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					243
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					243

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 1H RRCID -> 279780 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8457 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2457	2	237	9	N	215	185	1			190
04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1563	2	101	9	N	92	189	1			93
05	3224	X	2093	-0-	-1131	-0-	1847	2	246	9	N	224	186	1			131
06	3120	X	1845	-0-	-1275	-0-	1648	2	197	9	N	179	186	1			124
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					124
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					124

WALKER 29 WELL #: 4H RRCID -> 279822 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8496 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	52	1			36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	766	1	1448	2	N	88					124
							97	9									
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	1044	1	2158	2	N	150	187	1			87
							165	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ANNE 24 WELL #: 1H RRCID -> 279993 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8300 - 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
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5707	2	249	9	N	226	376	1			132
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	4901	2	392	9	N	356	194	1			294
05	6169	X	5392	-0-	-777	-0-	4976	2	416	9	N	378	373	1			299
06	5970	X	4588	-0-	-1382	-0-	4218	2	370	9	N	336	377	1			258
07	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					258
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					258

RAMP WELL #: 502H RRCID -> 280004 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6821	2	372	9	N	338					577
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7281	2	430	9	N	391	570	1			398
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7198	2	498	9	N	453	565	1			286
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6261	2	399	9	N	363	189	1			460
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

FLOWERS 'C' WELL #: 2802H RRCID -> 280117 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3535	2	336	9	N	305	374	1			126
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3321	2	292	9	N	265	269	1			122
05	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	3753	2	374	9	N	340	307	1			155
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4160	2	355	9	N	323	189	1			289
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					289
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					289

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

OMAHA 15 WELL #: 1H RRCID -> 280302 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4788	2	199	9	N	181	188	1			140
04	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5158	2	245	9	N	223	180	1			183
05	5735	X	5059	-0-	-676	-0-	4818	2	241	9	N	219	174	1			228
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4750	2	244	9	N	222	185	1			265
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					265
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					265

RAMP 30 WELL #: 1H RRCID -> 280608 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					146
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

FLOWERS 'C' WELL #: 2801H RRCID -> 280700 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	13850	2	404	9	N	367	369	1			304
04	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13424	2	399	9	N	363	552	1			115
05	15221	X	14097	-0-	-1124	-0-	13686	2	411	9	N	374	355	1			134
06	14730	X	12630	-0-	-2100	-0-	12297	2	333	9	N	303	185	1			252
07	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					252
08	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					252

FLOWERS 'C' WELL #: 2803H RRCID -> 280701 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6591	2	363	9	N	330	383	1			254
04	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	6859	2	449	9	N	408	383	1			279
05	8401	X	7313	-0-	-1088	-0-	6888	2	425	9	N	386	368	1			297
06	7950	X	6141	-0-	-1809	-0-	5815	2	326	9	N	296	372	1			221
07	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					221
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					221

RAMP 30 WELL #: 2H RRCID -> 280711 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8475 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2173	2	330	9	N	300	194	1			251
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2206	2	306	9	N	278	371	1			158
05	3100	X	2600	-0-	-500	-0-	2257	2	343	9	N	312	374	1			96
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2835	2	262	9	N	238	190	1			144
07	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					144
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					144

WALKER WELL #: 5204H RRCID -> 280716 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8250 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5753	2	286	9	N	260	368	1			173
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5347	2	315	9	N	286	375	1			84
05	7192	X	5776	-0-	-1416	-0-	5447	2	329	9	N	299	197	1			186
06	6960	X	5052	-0-	-1908	-0-	4744	2	308	9	N	280	191	1			275
07	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					275
08	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					275

WALKER WELL #: 5202H RRCID -> 280788 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8438 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4480	2	446	9	N	405	382	1			168
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	4866	2	509	9	N	463	571	1			60
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	4863	2	420	9	N	382	196	1			246
06	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5308	2	355	9	N	323	375	1			194
07	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					194
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					194

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
FLOWERS 'B' WELL #: 5302H RRCID -> 280823 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3558	2	132	9	N	120					339
04	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3367	2	138	9	N	125	187	1			277
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3786	2	161	9	N	146	274	1			149
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3327	2	152	9	N	138					287
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

RAMP 30 WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 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
03	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1138	2	405	9	N	368	185	1			243
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2313	2	389	9	N	354	559	1			38
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2027	2	414	9	N	376	176	1			238
06	2340	X	2022	-0-	-318	-0-	1644	2	378	9	N	344	379	1			203
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					203
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					203

SPUR 9 WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	1900	2	397	9	N	361	381	1			173
04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2513	2	418	9	N	380	380	1			173
05	3379	X	2969	-0-	-410	-0-	2541	2	428	9	N	389	372	1			190
06	3240	X	2725	-0-	-515	-0-	2343	2	382	9	N	347	369	1			168
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					168
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					168

WALKER 29 WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	4730	2	491	9	N	446	571	1			174
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	3911	2	437	9	N	397	374	1			197
05	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	4253	2	509	9	N	463	379	1			281
06	5370	X	4261	-0-	-1109	-0-	3845	2	416	9	N	378	373	1			286
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					286
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					286

FLOWERS "B" WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4001	2	527	9	N	479	377	1			292
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4126	2	438	9	N	398	552	1			138
05	4805	X	2929	-0-	-1876	-0-	2689	2	240	9	N	218	237	1			119
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4663	2	438	9	N	398	372	1			145
07	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					145
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					145

FLOWERS 'B' WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3636	2	253	9	N	230	380	1			91
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3366	2	243	9	N	221	190	1			122
05	4340	X	3379	-0-	-961	-0-	3080	2	299	9	N	272	142	1			252
06	4200	X	3354	-0-	-846	-0-	3072	2	282	9	N	256	363	1			145
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					145
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					145

MADELINE 26 WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9073	2	127	9	N	115	180	1			163
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10461	2	195	9	N	177	178	1			162
05	12307	X	9975	-0-	-2332	-0-	9791	2	184	9	N	167	176	1			153
06	11910	X	11075	-0-	-835	-0-	10830	2	245	9	N	223	190	1			186
07	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					186
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					186

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WALKER 29 WELL #: 5H RRCID -> 281409 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4246	2	378	9	N	344	187	1			317
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	3848	2	373	9	N	339	567	1			89
05	5425	X	4499	-0-	-926	-0-	4104	2	395	9	N	359	191	1			257
06	5250	X	3242	-0-	-2008	-0-	2945	2	297	9	N	270	189	1			338
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					338
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					338

SPUR 9 WELL #: 3H RRCID -> 281748 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SPUR 9 WELL #: 2H RRCID -> 281750 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WAR ADMIRAL 8 WELL #: 2H RRCID -> 281751 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8453 - 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
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	3732	2	559	9	N	508	373	1			411
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3614	2	541	9	N	492	570	1			333
05	4743	X	4071	-0-	-672	-0-	3579	2	492	9	N	447	569	1			211
06	4590	X	3822	-0-	-768	-0-	3312	2	510	9	N	464	377	1			298
07	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					298
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					298

FLOWERS 'B' WELL #: 5304SL RRCID -> 281860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8399 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER 29 WELL #: 7H RRCID -> 282092 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8333 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	912	2	110	9	N	100					271
04	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1829	2	120	9	N	109	193	1			187
05	2697	X	1848	-0-	-849	-0-	1702	2	146	9	N	133	185	1			135
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	615	2	124	9	N	113	182	1			66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

OMAHA 15 WELL #: 2H RRCID -> 282153 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8391 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6435	2	534	9	N	485	564	1			135
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5910	2	470	9	N	427	382	1			180
05	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	5466	2	483	9	N	439	365	1			254
06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6193	2	440	9	N	400	379	1			275
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					275
08	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					275

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

PYEATT WELL #: 5104H RRCID -> 282257 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8530 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1561	2	146	9	N	133	194	1			170
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1444	2	146	9	N	133	191	1			112
05	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	2142	2	330	9	N	300	193	1			219
06	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	1956	2	186	9	N	169	188	1			200
07	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					200
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					200

RAMP WELL #: 503H RRCID -> 282749 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8386 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	3807	2	349	9	N	317	189	1			245
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4620	2	354	9	N	322	374	1			193
05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4423	2	452	9	N	411	375	1			229
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4200	2	355	9	N	323	372	1			180
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					180
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					180

MADELINE 55-26 WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	20773	2	441	9	N	401	357	1			158
04	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19299	2	435	9	N	395	378	1			175
05	23932	X	19606	-0-	-4326	-0-	19130	2	476	9	N	433	367	1			241
06	21990	X	18509	-0-	-3481	-0-	18132	2	377	9	N	343	370	1			214
07	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT					214
08	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					214

RAMP WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYEATT WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 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
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4089	2	286	9	N	260					351
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3372	2	316	9	N	287	383	1			255
05	5332	X	4413	-0-	-919	-0-	4011	2	402	9	N	365	371	1			249
06	5100	X	4315	-0-	-785	-0-	3962	2	353	9	N	321	185	1			385
07	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					385
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					385

BLACK JACK 14 WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 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
03	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	13236	2	826	9	N	751	955	1			190
04	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	12897	2	717	9	N	652	753	1			89
05	13919	X	13802	-0-	-117	-0-	13088	2	714	9	N	649	558	1			180
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	12596	2	629	9	N	572	550	1			202
07	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					202
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					202

FLOWERS A 27 WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 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
03	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10543	2	265	9	N	241	195	1			170
04	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	8991	2	233	9	N	212	187	1			195
05	11439	X	9242	-0-	-2197	-0-	8997	2	245	9	N	223	183	1			235
06	10590	X	9773	-0-	-817	-0-	9464	2	309	9	N	281	375	1			141
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					141
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					141

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

FLOWERS A 27 WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7390	2	130	9	N	118	194	1			145
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	8968	2	326	9	N	296	192	1			249
05	10416	X	8997	-0-	-1419	-0-	8656	2	341	9	N	310	377	1			182
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9045	2	318	9	N	289	372	1			99
07	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					99
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					99

BLACK JACK 14 WELL #: 2H RRCID -> 284052 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8462	2	296	9	N	269	192	1			291
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6143	2	121	9	N	110	189	1			212
05	9455	X	6350	-0-	-3105	-0-	6211	2	139	9	N	126	178	1			160
06	9150	X	6443	-0-	-2707	-0-	6247	2	196	9	N	178	177	1			161
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					161
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					161

FLOWERS A 27 WELL #: 1H RRCID -> 284059 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8748	2	176	9	N	160	187	1			104
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10413	2	398	9	N	362	372	1			94
05	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10562	2	359	9	N	326	179	1			241
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	9903	2	300	9	N	273	370	1			144
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					144
08	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					144

BLACK JACK 14 WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11365	2	284	9	N	258	190	1			216
04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	10767	2	301	9	N	274	380	1			110
05	13020	X	11174	-0-	-1846	-0-	10879	2	295	9	N	268	187	1			191
06	11970	X	10640	-0-	-1330	-0-	10367	2	273	9	N	248	189	1			250
07	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					250
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					250

MADELINE 55-26 A WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 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
03	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	23590	2	920	9	N	836	963	1			280
04	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	19604	2	760	9	N	691	755	1			216
05	26567	X	23019	-0-	-3548	-0-	22237	2	782	9	N	711	732	1			195
06	23760	X	21682	-0-	-2078	-0-	20938	2	744	9	N	676	688	1			183
07	21173	X	NO RPT	-0-	-21173	-0-					N	NO RPT					183
08	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					N	NO RPT					183

GATLIN 3 WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5353	2	160	9	N	145					280
04	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	7879	2	372	9	N	338	566	1			52
05	10385	X	8411	-0-	-1974	-0-	8181	2	230	9	N	209	166	1			95
06	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	7998	2	251	9	N	228	184	1			139
07	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					139
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					139

GATLIN 3 WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	5615	2	603	9	N	548	548	1			146
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5306	2	532	9	N	484	362	1			268
05	6386	X	5870	-0-	-516	-0-	5313	2	557	9	N	506	551	1			223
06	5940	X	5471	-0-	-469	-0-	5014	2	457	9	N	415	372	1			266
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					266
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					266

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
GATLIN 3 WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 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
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	6651	2	739	9	N	672	754	1			159
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	6661	2	707	9	N	643	567	1			235
05	7378	X	7242	-0-	-136	-0-	6531	2	711	9	N	646	732	1			149
06	6990	X	6849	-0-	-141	-0-	6198	2	651	9	N	592	556	1			185
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					185
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					185

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
FILLINGIM WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020 - P/A 07/20/20

FILLINGIM WELL #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELM CREEK RANCH 47-34 WELL #: 1H RRCID -> 285007 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8575 - 16090

03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	978	1139	1			255
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	916	769	1			402
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	941	895	1			448
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	867	742	1			573
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	754	1			693
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					693

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
READ TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 189964 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7904 - 8087

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

READ TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 236969 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7924 - 8112

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL) 40311 105 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 209101 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE "B" WELL #: 6 U RRCID -> 260064 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					55
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					55
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14					69
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					69
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					69
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					69

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ABRAHAM "A" WELL #: 2026 U RRCID -> 174599 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818

03	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					18
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					18
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					18
06	2580	N	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-					18
07	2573	N	2549	-0-	-24	-0-	2549	3			N	-0-					18
08	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	2540	3			N	-0-					18

GEORGE "B" WELL #: 3028 U RRCID -> 276521 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

FLOWERS WELL #: 5040 RRCID -> 145112 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494

03	1643	N	833	-0-	-810	-0-	155	1	678	2	N	-0-					67
04	1620	N	824	-0-	-796	-0-	110	1	714	2	N	-0-					67
05	1736	N	914	-0-	-822	-0-	155	1	759	2	N	-0-					67
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	110	1	792	2	N	-0-					67
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	N	-0-					67
*08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1898	2	N	-0-					67

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FLOWERS WELL #: 8040 RRCID -> 145208 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 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
03	1054	N	693	-0-	-361	-0-	155	1	538	2	N	-0-			101
04	1050	N	549	-0-	-501	-0-	150	1	399	2	N	-0-			101
05	806	N	627	-0-	-179	-0-	155	1	472	2	N	-0-			101
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	150	1	403	2	N	-0-			101
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	145	1	582	2	N	-0-			101
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	155	1	1430	2	N	-0-			101

FLOWERS WELL #: 6040 RRCID -> 145210 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

FLOWERS WELL #: 7040 RRCID -> 146792 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755

03	868	N	827	-0-	-41	-0-	155	1	672	2	N	-0-			64
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	150	1	616	2	N	-0-			64
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	155	1	670	2	N	-0-			64
06	810	N	771	-0-	-39	-0-	145	1	626	2	N	-0-			64
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	150	1	653	2	N	-0-			64
*08	837	N	728	-0-	-109	-0-	155	1	573	2	N	-0-			64

FLOWERS WELL #: 9040 RRCID -> 147535 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94			94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-			197
04	870	N	643	-0-	-227	-0-	135	1	508	2	N	-0-			197
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	140	1	512	2	N	-0-			197
06	630	N	578	-0-	-52	-0-	135	1	443	2	N	-0-			197
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	135	1	535	2	N	-0-			197
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	155	1	570	2	N	-0-			197

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 U RRCID -> 056503 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10624 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1019 RRCID -> 062425 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10516 - 10668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COOK WELL #: 2 RRCID -> 107139 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10671

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HALL WELL #: 2 RRCID -> 107140 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10699

03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					137
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					137
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					137
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					137
*07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					137
08	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					137

THORNE 18 WELL #: 1 RRCID -> 193461 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10517 - 10587

03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					80
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					80
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					80
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	725	2			N	-0-					80
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					80
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					80

THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526

03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1069	2	84	9	N	76					113
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	861	2	48	9	N	44					157
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	N	20					177
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	834	2	2	9	N	2					179
07	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					179
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					179

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 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
03	2046	N	1689	-0-	-357	-0-	1672	2	17	9	N	15					93
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1890	2	39	9	N	35					128
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2047	2	31	9	N	28					156
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1895	2	10	9	N	9					165
07	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	1830	2	25	9	N	23					188
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					188

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					111
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					111
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					111
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					111
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					111
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					111

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

THORNE 75 WELL #: 4 RRCID -> 228368 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 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
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	170	2	18	9	N	16					190
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	175	2	19	9	N	17					207
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	168	2	17	9	N	15					222
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	150	2	13	9	N	12					234
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	142	2	19	9	N	17	181	1			70
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					70

ROGERS 61 WELL #: 3 RRCID -> 228719 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 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
03	1705	X	1399	-0-	-306	-0-	1399	2			N	-0-					92
04	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	2			N	-0-					92
05	1612	X	1143	-0-	-469	-0-	1137	2	6	9	N	5					97
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1320	2	54	9	N	49					146
*07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18					164
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					164

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	N	15					79
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	310	2	22	9	N	20					99
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	310	2	23	9	N	21					120
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	291	2	11	9	N	10					130
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	289	2	4	9	N	4					134
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					134

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		1186	-0-	1186	1186	1186	2			N	-0-					132
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1186					N	NO RPT					132

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOBART RANCH WELL #: 169 RRCID -> 034342 COMPL. DATE 08/24/1964 TOTAL DEPTH 13280 PERF.10869 - 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
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	3	2	9	N	2	2	8			43
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1430	3	2	9	N	2	2	8			43
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	3	1	9	N	1	1	8			43
06	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	1434	3	6	9	N	5	5	8			43
07	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1042	3			N	-0-					43
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					43

HOBART RANCH WELL #: 170 RRCID -> 035600 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 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
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1245	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 270 RRCID -> 061341 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1183	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	651	-0-	-489	-0-	649	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 269 RRCID -> 061926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		360	-0-	360	360	360	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		730	-0-	730	1090	730	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3069 RRCID -> 078672 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE WELL #: 2 A RRCID -> 079982 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 470 RRCID -> 086897 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1124	3	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 267 RRCID -> 088263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HOBART RANCH WELL #: 670 RRCID -> 088671 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HOBART RANCH WELL #: 570 RRCID -> 088673 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382

03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	810	-0-	-275	-0-	810	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 770 RRCID -> 092588 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120

03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1791	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1694	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1714	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 870 RRCID -> 093987 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 3 RRCID -> 152071 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10740 - 11040

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 268 RRCID -> 156545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502

03	744	N	149	-0-	-595	-0-	145	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	3	12	9	N	11	11	8			-0-
05	589	N	250	-0-	-339	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	5	5	8			-0-
07	744	N	112	-0-	-632	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 3 RRCID -> 158881 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH WELL #: 469 RRCID -> 166359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	898	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	913	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 368 RRCID -> 166360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10864 - 11120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-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-

HOBART RANCH WELL #: 467 RRCID -> 167458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11306 PERF.10838 - 11100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 569 RRCID -> 176577 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11301 PERF.10882 - 11149

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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		21	-0-	21	21	21	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 669 RRCID -> 176581 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11253 PERF.10788 - 11132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETREE WELL #: 403 RRCID -> 179071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 10070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		909	-0-	909	909	909	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1171	-0-	1171	2080	1171	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 23 WELL #: 23 RRCID -> 181106 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					15
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					15
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					15
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-					15
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 667 RRCID -> 183617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF.10751 - 11122

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 567 RRCID -> 184430 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11218 PERF.10818 - 11157

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 568 RRCID -> 185980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF.10860 - 11129

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 768 RRCID -> 189553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10877 - 11132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 767 RRCID -> 191257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10894 - 11128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 970 RRCID -> 191926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF.10844 - 11150

03	2108	N	1834	-0-	-274	-0-	1824	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1676	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1713	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1733	3	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
*08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 198893 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10849 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1568	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1596	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1673	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 868 RRCID -> 206818 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10844 - 12497

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HOBART RANCH WELL #: 968 RRCID -> 208665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.10843 - 12511

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 7 RRCID -> 211037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10756 - 12330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1268 RRCID -> 211631 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10900 - 12501

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		558	-0-	558	558	558	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		620	-0-	620	1178	620	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1270 RRCID -> 212021 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 11817

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1069 RRCID -> 212301 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10728 - 12371

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1170 RRCID -> 212799 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10719 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1169 RRCID -> 212991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12421

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 8 RRCID -> 213369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10771 - 12366

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1368 RRCID -> 213373 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12654

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386

03	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	2573	3	29	9	N	26	26	8			-0-
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2488	3	36	9	N	33	33	8			-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2535	3	35	9	N	32	32	8			-0-
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2565	3	50	9	N	45	45	8			-0-
07	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568

03	589	N	544	-0-	-45	-0-	542	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546

03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1626	3	25	9	N	23	23	8			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1693	3	28	9	N	25	25	8			-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	3	40	9	N	36	36	8			-0-
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2186	-0-	-46	-0-	2182	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2142	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2212	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2238	3	17	9	N	15	15	8			-0-
07	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
*08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358

03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2719	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2783	3	35	9	N	32	32	8			-0-
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2681	3	40	9	N	36	36	8			-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2712	3	44	9	N	40	40	8			-0-
07	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378

03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1274	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1213	3	19	9	N	17	17	8			-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1231	3	20	9	N	18	18	8			-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1246	3	25	9	N	23	23	8			-0-
*07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
PETREE 3 WELL #: 13 RRCID -> 219112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PETREE 3 WELL #: 12 RRCID -> 224878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332

03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3353	3	41	9	N	37	37	8			18
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3672	3	35	9	N	32	32	8			18
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3750	3	41	9	N	37	37	8			18
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-	2	7			16
*07	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-					16
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3			N	-0-					16

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505

03	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508

03	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3006	3	12	9	N	11	11	8			5
04	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2982	3	7	9	N	6	6	8			5
05	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3044	3	10	9	N	9	9	8			5
06	3000	N	3094	-0-	94	94	3080	3	14	9	N	13	13	8			5
*07	3055	N	2961	-0-	-94	-0-	2961	3			N	-0-					5
08	3007	N	2785	-0-	-222	-0-	2785	3			N	-0-					5

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 232733 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1668 RRCID -> 232752 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12598

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
03	2666	X	2170	-0-	-496	-0-	2164	3	6	9	N	5	5	8			22
04	2400	X	1829	-0-	-571	-0-	1826	3	3	9	N	3	3	8			22
05	2449	X	1905	-0-	-544	-0-	1901	3	4	9	N	4	4	8			22
06	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	1923	3	6	9	N	5	5	8			22
*07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					22
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					22

HOBART RANCH WELL #: 2268 RRCID -> 233139 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10911 - 12563

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2168 RRCID -> 233141 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10916 - 12603

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
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3	3	8			15
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	422	3	2	9	N	2	2	8			15
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	3	4	9	N	4	4	8			15
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	447	3	6	9	N	5	5	8			15
07	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					15
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					15

HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

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
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1584	3	14	9	N	13	13	8			20
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	N	6	6	8			20
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1604	3	12	9	N	11	11	8			20
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1623	3	13	9	N	12	12	8			20
07	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	1242	3			N	-0-					20
08	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	1040	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	597	-0-	-54	-0-	595	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	534	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1934	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1857	3	30	9	N	27	27	8			-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1903	3	20	9	N	18	18	8			-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1925	3	24	9	N	22	22	8			-0-
*07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1570 RRCID -> 235900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407

03	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1804	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1761	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	1523	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1769 RRCID -> 237566 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400

03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2584	3	31	9	N	28	28	8			-0-
04	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2475	3	42	9	N	38	38	8			-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2523	3	50	9	N	45	45	8			-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	N	54	54	8			-0-
07	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2415	-0-	-158	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2668 RRCID -> 237567 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538

03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2323	3	14	9	N	13	13	8			20
04	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	1857	3	7	9	N	6	6	8			20
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1892	3	12	9	N	11	11	8			20
06	1950	N	278	-0-	-1672	-0-	264	3	14	9	N	13	13	8			20
*07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					20
*08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					20

HOBART RANCH WELL #: 2267 RRCID -> 239031 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2067 RRCID -> 239033 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 3368 RRCID -> 241774 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10890 - 12510

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
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1544	3	14	9	N	13	13	8			30
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392	3	7	9	N	6	6	8			30
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1399	3	7	9	N	6	6	8			30
06	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1415	3	10	9	N	9	9	8			30
07	1457	N	1155	-0-	-302	-0-	1155	3			N	-0-					30
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					30

HOBART RANCH WELL #: 3168 RRCID -> 242697 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12804 PERF.10897 - 12507

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 2968 RRCID -> 243900 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10792 - 12649

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 2269 RRCID -> 244132 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10871 - 12502

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
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	850	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1670 RRCID -> 244136 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11199 - 12523

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
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1512	3	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1172	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	1223	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
*08	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1969 RRCID -> 244137 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10759 - 12480

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
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2872	3	10	9	N	9	9	8			13
04	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2821	3	4	9	N	4	4	8			13
05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	9	8			13
06	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2965	3	11	9	N	10	10	8			13
*07	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					13
08	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	3			N	-0-					13

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 2167 RRCID -> 244143 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10890 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	2129	3	26	9	N	24	24	8			-0-
04	2130	N	2109	-0-	-21	-0-	2079	3	30	9	N	27	27	8			-0-
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2148	3	51	9	N	46	46	8			-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2173	3	68	9	N	62	62	8			-0-
07	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	2831	3	44	9	N	40	40	8			85
04	2970	X	2842	-0-	-128	-0-	2792	3	50	9	N	45	45	8			85
05	3069	X	2704	-0-	-365	-0-	2662	3	42	9	N	38	38	8			85
*06	2790	X	2693	-0-	-97	-0-	2693	3			N	-0-	85	7			-0-
*07	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2118	3	36	9	N	33	33	8			-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2095	3	41	9	N	37	37	8			-0-
05	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	1570	3	14	9	N	13	13	8			-0-
06	2070	N	1617	-0-	-453	-0-	1588	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	2201	N	1629	-0-	-572	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
*08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	2091	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2340	X	2018	-0-	-322	-0-	2012	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	2067	3	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2091	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2108	X	2029	-0-	-79	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2212	3	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2177	3	31	9	N	28	28	8			-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2196	3	26	9	N	24	24	8			-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2222	3	35	9	N	32	32	8			-0-
07	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

03	3007	N	2836	-0-	-171	-0-	2817	3	19	9	N	17	17	8			-0-
04	2850	N	2756	-0-	-94	-0-	2706	3	50	9	N	45	45	8			-0-
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2759	3	51	9	N	46	46	8			-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2791	3	72	9	N	65	65	8			-0-
07	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	2716	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	651	N	383	-0-	-268	-0-	380	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	663	3	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

03	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	1946	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1898	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1981	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2004	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 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
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2642	3	57	9	N	52	52	8			50
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2517	3	33	9	N	30	30	8			50
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2583	3	42	9	N	38	38	8			50
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2613	3	56	9	N	51	51	8			50
07	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2557	3			N	-0-					50
08	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	2384	3			N	-0-					50

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1197	2	Y	-0-					132
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	44	1	1161	2	Y	-0-					132
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	45	1	1203	2	Y	-0-					132
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	46	1	1172	2	Y	-0-					132
07	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	45	1	1191	2	Y	-0-					132
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	39	1	1132	2	Y	-0-					132

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 1 RRCID -> 053639 COMPL. DATE 09/29/1972 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10685 - 10913

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	7	1	901	2	Y	-0-					26
04	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	2			Y	-0-					26
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	2	Y	-0-					26
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					26
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1	9	Y	1					27
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			Y	-0-					27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 2 RRCID -> 054252 COMPL. DATE 12/24/1972 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10768 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1243	2	15	9	Y	14	3	8			63
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1121	2	6	9	Y	5	11	1	3	8	54
05	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1133	2	10	9	Y	9	3	1	3	8	57
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	1	1			68
07	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1149	2	14	9	Y	13					81
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1125	2	17	9	Y	15					96

CHEEK WELL #: 107 RRCID -> 055388 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10646 - 10871

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151

03	310	N	262	-0-	-48	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					40
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					40
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	4	1	291	2	Y	-0-					40
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					40
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					40
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					40

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132

03	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	59	1	1517	2	N	18					48
							20	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	81	1	2152	2	N	16	1	1	1	8	62
							18	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	2	N	11	1	8			72
							12	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2072	2	N	13					85
							14	9									
07	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	80	1	2125	2	N	13					98
							14	9									
08	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	71	1	2048	2	N	17					115
							19	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 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
03	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	109	1	2814	2	Y	31					79
							34	9									
04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	Y	42	1	1			120
							46	9									
05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	104	1	2773	2	Y	44	78	1			86
							48	9									
06	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	109	1	2782	2	Y	8					94
							9	9									
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	106	1	2815	2	Y	9					103
							10	9									
08	2883	N	2755	-0-	-128	-0-	92	1	2663	2	Y	-0-					103

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236

03	1767	N	1253	-0-	-514	-0-	72	1	1181	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	612	-0-	-588	-0-	61	1	550	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1116	N	769	-0-	-347	-0-	63	1	705	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	267	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	299	1	960	2	Y	-0-					-0-
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	319	1	725	2	Y	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	680	2	N	-0-					15
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	74	1	2149	2	N	-0-					15

HOBART 67 WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					45
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					45
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					45
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					45
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					45
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					45

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	26	1	677	2	N	-0-					18
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	16					34
							18	9									
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	699	2	N	11	1	8			44
							12	9									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	26	1	676	2	N	-0-					44
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	758	2	N	1					45
							1	9									
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	26					71
							29	9									

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962

03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1639	2	25	9	Y	23	169	1			37
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	Y	5					42
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					42
06	1500	N	1143	-0-	-357	-0-	1141	2	2	9	Y	2					44
07	1488	N	1129	-0-	-359	-0-	1129	2			Y	-0-					44
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1	9	Y	1					45

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					42
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					42
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					42
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					42
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					42
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					42

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	508	-0-	-19	-0-	8	1	470	2	Y	27	3	8			87
							30	9									
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	8	1	475	2	Y	12	12	1	3	8	84
							13	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	Y	15	3	1	3	8	93
							17	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	424	2	Y	23	2	1			114
							25	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	8	1	445	2	Y	12					126
							13	9									
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	8	1	464	2	Y	10					136
							11	9									

HOWELL 72 WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919

03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2666	2	47	9	Y	43					107
04	2550	N	2474	-0-	-76	-0-	2430	2	44	9	Y	40					147
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2590	2	30	9	Y	27					174
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2622	2	44	9	Y	40	178	1			36
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	Y	34					70
08	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	2691	2	36	9	Y	33					103

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729

03	992	N	909	-0-	-83	-0-	34	1	875	2	Y	-0-					2
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	32	1	851	2	Y	-0-					2
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	33	1	878	2	Y	-0-					2
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	33	1	845	2	Y	-0-					2
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	35	1	918	2	Y	-0-					2
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	34	1	976	2	Y	-0-					2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOWELL 72 WELL #: 4 RRCID -> 063984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					10
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	Y	-0-					10
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	2	Y	-0-					10
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	Y	-0-					10
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	Y	-0-					10
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	12	1	349	2	Y	-0-					10

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 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
03	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	47	1	1221	2	Y	-0-					24
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	45	1	1205	2	Y	-0-					24
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	Y	-0-					24
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1192	2	Y	-0-					24
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	44	1	1162	2	Y	-0-					24
08	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	36	1	1045	2	Y	-0-					24

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 4 RRCID -> 064950 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 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
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	23	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	Y	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	21	1	603	2	Y	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PYEATT WELL #: 1019 RRCID -> 068659 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10592 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 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
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1246	2	15	9	N	14					45
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	N	15					60
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	2	9	9	N	8					68
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	977	2	18	9	N	16					84
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125	2	9	9	N	8					92
*08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13					105

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642

03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					2
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					2
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					2
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					2
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					2
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					2

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680

03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	865	-0-	-65	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	31	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	Y	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	Y	-0-					-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-			1
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	36	1	969	2	Y	-0-			1
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	37	1	984	2	Y	-0-			1
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	37	1	951	2	Y	-0-			1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	40	1	1052	2	Y	-0-			1
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	Y	-0-			1

NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	84	1	2178	2	Y	-0-			20
04	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	80	1	2125	2	Y	-0-			20
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	83	1	2202	2	Y	-0-			20
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	84	1	2154	2	Y	-0-			20
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	83	1	2190	2	Y	-0-			20
08	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	71	1	2058	2	Y	-0-			20

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-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-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 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
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	49	1	1275	2	Y	-0-			1
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	Y	-0-			1
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	46	1	1216	2	Y	-0-			1
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	48	1	1227	2	Y	-0-			1
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	51	1	1348	2	Y	-0-			1
*08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	Y	-0-			1

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			10
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			10
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			10
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			10
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			10
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-			10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 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
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-			39
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-			39
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	Y	-0-			39
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	11	1	285	2	Y	-0-			39
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	11	1	296	2	Y	-0-			39
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	9	1	258	2	Y	-0-			39

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 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
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					26
04	450	N	283	-0-	-167	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					26
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					26
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					26
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					26
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					26

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11 L RRCID -> 077921 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 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
03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	75	1	1934	2	Y	25					52
							28	9									
04	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	69	1	1828	2	Y	41	1	1			92
							45	9									
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	71	1	1874	2	Y	30	97	1			25
							33	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	71	1	1815	2	Y	6					31
							7	9									
07	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	69	1	1811	2	Y	24					55
							26	9									
08	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	61	1	1766	2	Y	18					73
							20	9									

HOBART 49 WELL #: 1 RRCID -> 078598 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10990 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOWELL 72 WELL #: 5 RRCID -> 078918 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10617 - 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
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	Y	22					110
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	Y	19					129
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1489	2	15	9	Y	14					143
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1448	2	21	9	Y	19					162
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1501	2	18	9	Y	16					178
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	Y	15					193

RISLEY WELL #: 207 RRCID -> 079086 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10568 - 10874

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

CHEEK WELL #: 207 RRCID -> 079087 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10582 - 10872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

THORNE WELL #: 4073 RRCID -> 079088 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10386 - 10808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	16	1	435	2	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	17	1	436	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	15	1	424	2	N	-0-					-0-

RISLEY WELL #: 307 RRCID -> 079396 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10629 - 10911

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988

03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	50	1	1291	2	N	-0-					1
04	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	48	1	1268	2	N	-0-					1
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	50	1	1319	2	N	-0-					1
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	50	1	1290	2	N	-0-					1
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	50	1	1319	2	N	-0-					1
08	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	43	1	1252	2	N	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

03	310	N	293	-0-	-17	-0-	11	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	10	1	276	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	11	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	11	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	Y	-0-					-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	2	Y	-0-					17
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	44	1	1179	2	Y	-0-					17
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-					17
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	2	Y	-0-					17
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	47	1	1252	2	Y	-0-					17
*08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	44	1	1272	2	Y	-0-					17

HOBART WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314

03	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	7	1	1709	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
04	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1596	2	4	9	Y	4	4	8			49
05	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1526	2	6	9	Y	5	5	8			49
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1734	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	49
07	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	1016	2	2	9	Y	2	2	1			49
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1752	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	49

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					30
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					30
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	2	Y	-0-					30
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					30
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	12	1	318	2	Y	-0-					30
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					30

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	Y	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 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
*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	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-
*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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 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
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					1
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	32	1	854	2	Y	-0-					1
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	33	1	889	2	Y	-0-					1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	34	1	866	2	Y	-0-					1
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					1
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	29	1	832	2	Y	-0-					1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

NORRIS WELL #: 7 RRCID -> 096780 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10492 - 11058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2	EXT	145	-0-	145	145	5	1	140	2	Y	-0-					80
05	14B2	EXT	16	-0-	16	161	1	1	15	2	Y	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	161					Y	1	52	1			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					29

NORRIS -44- WELL #: 7 RRCID -> 097115 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10588 - 10846

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	Y	-0-					49
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	29	1	775	2	Y	-0-					49
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	33	1	863	2	Y	-0-					49
06	870	N	839	-0-	-31	-0-	32	1	807	2	Y	-0-					49
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	Y	-0-					49
08	899	N	821	-0-	-78	-0-	27	1	794	2	Y	-0-					49

NORRIS -29- WELL #: 7 RRCID -> 098040 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10674 - 10892

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	-0-					14
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	Y	-0-					14
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	-0-					14
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	19	1	490	2	Y	-0-					14
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	19	1	494	2	Y	-0-					14
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					14

SAVAGE, BETTY A. WELL #: 7 RRCID -> 098559 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10722 - 10966

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PETREE WELL #: 6 RRCID -> 099524 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12874 PERF.10743 - 12752

03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	37	1	962	2	Y	-0-					1
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	35	1	936	2	Y	-0-					1
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	37	1	970	2	Y	-0-					1
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	37	1	943	2	Y	-0-					1
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	36	1	944	2	Y	-0-					1
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	Y	-0-					1

JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	Y	-0-					1
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	39	1	1026	2	Y	-0-					1
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	40	1	1055	2	Y	-0-					1
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-					1
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	-0-					1
*08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					1

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	31	1	1932	2	Y	-0-					1
04	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	30	1	1784	2	Y	-0-					1
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	31	1	1959	2	Y	-0-					1
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	30	1	1864	2	Y	-0-					1
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	2	Y	-0-					1
*08	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1900	2	Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	173	-0-	-292	-0-	31	1	142	2	Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 107019 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229					N	NO RPT					74

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 107212 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 110124 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 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
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					20
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					20
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					20
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					20
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					20

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 111024 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

03	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					25
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					25
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	2	3	9	N	3					28
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	616	2	22	9	N	20					48
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	630	2	19	9	N	17					65
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	612	2	21	9	N	19					84

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024

03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	154	1	3981	2	Y	2					30
							2	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	149	1	3971	2	Y	61					91
							67	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	141	1	3732	2	Y	53					144
							58	9									
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	124	1	3163	2	Y	17					161
							19	9									
07	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	118	1	3124	2	Y	-0-					161
08	3379	X	3108	-0-	-271	-0-	104	1	3003	2	Y	1					162
							1	9									

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807

03	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	46	1	1190	2	Y	-0-					24
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	57	1	1525	2	Y	-0-					24
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	71	1	1887	2	Y	17					41
							19	9									
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	60	1	1531	2	Y	17	22	1			36
							19	9									
07	1550	N	413	-0-	-1137	-0-	15	1	394	2	Y	4					40
							4	9									
*08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	69	1	1999	2	Y	23					63
							25	9									

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 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
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	71	1	1838	2	Y	-0-					50
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	65	1	1720	2	Y	-0-					50
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	66	1	1742	2	Y	-0-					50
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	61	1	1570	2	Y	-0-					50
07	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	61	1	1617	2	Y	-0-					50
08	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	52	1	1500	2	Y	-0-					50

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	49	1	1283	2	Y	3					16
							3	9									
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	51	1	1347	2	Y	18	4	1			30
							20	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	52	1	1369	2	Y	3	1	1			32
							3	9									
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	52	1	1342	2	Y	1	1	1			32
							1	9									
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	53	1	1411	2	Y	-0-					32
08	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	46	1	1344	2	Y	-0-					32

HOBART 67 WELL #: 3 RRCID -> 114167 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. T. ET AL -B- WELL #: 14 RRCID -> 115298 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10264 - 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
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					163
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					163
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					163
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					163
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					163
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					163

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 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
03	T. A.		8	-0-	8	479	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	484	5	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	486	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	487	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	488	1	2			Y	-0-					-0-

THORNE WELL #: 5073 RRCID -> 117630 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631

03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1584	2	15	9	Y	14					91
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1336	2	20	9	Y	18					109
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1404	2	12	9	Y	11					120
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13					133
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	Y	15					148
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16					164

THORNE WELL #: 6073 RRCID -> 117944 COMPL. DATE 07/28/1985 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800

03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	2	29	9	Y	26					168
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2124	2	39	9	Y	35	179	1			24
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2209	2	24	9	Y	22					46
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2138	2	21	9	Y	19					65
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2197	2	20	9	Y	18					83
*08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2181	2	19	9	Y	17					100

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288

03	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3098	2	26	9	Y	24					36
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	2988	2	106	9	Y	96					132
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3426	2	56	9	Y	51	112	1			71
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3181	2	58	9	Y	53					124
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3224	2	51	9	Y	46	73	1			97
*08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3208	2	64	9	Y	58					155

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776

03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2266	2	90	9	Y	82	174	1			210
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2058	2	26	9	Y	24					234
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					234
06	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	1891	2	22	9	Y	20	177	1			77
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	2000	2	6	9	Y	5					82
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2000	2	69	9	Y	63					145

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759

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
03	589	N	589	-0-		-0-	-0-	31	1	551	2	Y	6					73
								7	9									
04	593	N	593	-0-		-0-	-0-	30	1	546	2	Y	15					88
								17	9									
05	465	N	109	-0-		-356	-0-	31	1	76	2	Y	2					90
								2	9									
06	722	N	722	-0-		-0-	-0-	30	1	667	2	Y	23					113
								25	9									
07	636	N	636	-0-		-0-	-0-	31	1	591	2	Y	13					126
								14	9									
*08	606	N	606	-0-		-0-	-0-	31	1	561	2	Y	13					139
								14	9									

JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

03	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	62	1	1601	2	Y	30					105
								33	9									
04	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	54	1	1441	2	Y	30					135
								33	9									
05	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	58	1	1541	2	Y	30					165
								33	9									
06	1416	N	1416	-0-		-0-	-0-	52	1	1333	2	Y	28	167	1			26
								31	9									
07	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	54	1	1437	2	Y	25					51
								28	9									
*08	1557	N	1557	-0-		-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	20					71
								22	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

03	610	N	610	-0-		-0-	-0-	610	2			N	-0-					95
04	480	N	479	-0-		-1	-0-	479	2			N	-0-					95
05	504	N	504	-0-		-0-	-0-	504	2			N	-0-					95
06	570	N	540	-0-		-30	-0-	540	2			N	-0-					95
07	496	N	490	-0-		-6	-0-	490	2			N	-0-					95
*08	932	N	932	-0-		-0-	-0-	932	2			N	-0-					95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

03	559	N	559	-0-		-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	370	-0-		-170	-0-	30	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	362	-0-		-165	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	462	-0-		-78	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-		-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-		-0-	-0-	31	1	513	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 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
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 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
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1344	2	25	9	Y	23					90
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1271	2	20	9	Y	18					108
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14					122
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	2	2	9	Y	2					124
*07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					124
*08	1209	N	287	-0-	-922	-0-	287	2			Y	-0-					124

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					49
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					49
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					49

CHEEK WELL #: 307 RRCID -> 152066 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 13 RRCID -> 153881 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10276 - 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
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					124
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					124
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					124
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					124
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					124
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					124

BROWN, J. T. ET AL "D" WELL #: 14 RRCID -> 155770 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10366 - 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
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	N	2					70
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	283	2	10	9	N	9					79
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1					80
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					80
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					80
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					80

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 13R RRCID -> 158210 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 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
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25					222
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					222
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20	195	1			47
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	808	2	17	9	N	15					62
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	788	2	14	9	N	13					75
08	868	N	784	-0-	-84	-0-	776	2	8	9	N	7					82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 158504 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 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
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4127	2	21	9	Y	19	4	8			98
04	3750	X	3713	-0-	-37	-0-	3651	2	62	9	Y	56					154
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3946	2	87	9	Y	79	24	1	10	8	199
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3816	2	9	9	Y	8	5	8			202
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3892	2	13	9	Y	12	12	8			202
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3865	2	13	9	Y	12	4	8			210

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 14 RRCID -> 158596 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10474

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, J. T. "D" WELL #: 15 RRCID -> 164569 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10314 - 10352

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

03	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	2			N	-0-					35
04	780	N	430	-0-	-350	-0-	430	2			N	-0-					35
05	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					35
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					35
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					35
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

03	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11239	2	253	9	N	230	189	1			154
04	11100	X	10395	-0-	-705	-0-	10273	2	122	9	N	111					265
05	11377	X	10852	-0-	-525	-0-	10679	2	173	9	N	157	170	1			252
06	11100	X	9805	-0-	-1295	-0-	9742	2	63	9	N	57	186	1			123
07	11470	X	10079	-0-	-1391	-0-	9928	2	151	9	N	137					260
08	11470	X	9919	-0-	-1551	-0-	9900	2	19	9	N	17					277

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

03	T. A.	2990	-0-	2990	13245	2970	2	20	9	N	18					65
04	T. A.	1735	-0-	1735	14980	1729	2	6	9	N	5					70
05	T. A.	1724	-0-	1724	16704	1715	2	9	9	N	8					78
06	T. A.	2038	-0-	2038	18742	2038	2			N	-0-					78
07	20204 X	1462	-0-	-18742	-0-	1462	2			N	-0-					78
*08	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					78

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	-0-					25
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					25
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					25
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					25
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					25
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					25

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	2	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					9
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					9
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					9
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					9
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					9
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					9

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 49 WELL #: 8 RRCID -> 198509 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10850 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOWELL 72 WELL #: 9 RRCID -> 199138 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10605 - 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
03	3286	X	3189	-0-	-97	-0-	3163	2	26	9	Y	24	180	1			34
04	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	2826	2	30	9	Y	27					61
05	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	3163	2	22	9	Y	20	1	8			80
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3114	2	34	9	Y	31					111
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3093	2	24	9	Y	22					133
08	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3086	2	28	9	Y	25					158

HOBART RANCH 20 WELL #: 3 RRCID -> 199198 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1537	2	19	9	Y	17	184	1	1	8	24
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1660	2	6	9	Y	5	1	8			28
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	970	2	2	9	Y	2	1	8			29
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1704	2	7	9	Y	6					35
07	1581	N	982	-0-	-599	-0-	982	2			Y	-0-					35
*08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643	2	4	9	Y	4					39

HOBART 49 WELL #: 7 RRCID -> 199646 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10962 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 66 WELL #: 8 RRCID -> 199981 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10850 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 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
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2314	2	84	9	Y	76	3	8			98
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2450	2	13	9	Y	12	12	8			98
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2342	2	18	9	Y	16	16	8			98
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2132	2	20	9	Y	18	10	1	5	8	101
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2116	2	22	9	Y	20	4	1			117
*08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2052	2	9	9	Y	8	4	1	4	8	117

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 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
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	4 37	1 9	1313	2	Y	34	3	8			64
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	1249	2	Y	17	6	8			75
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	2	10	9	Y	9	9	8			75
06	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	1075	2	14	9	Y	13	9	1	4	8	75
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	4 3	1 9	1011	2	Y	3	3	1			75
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1263	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	75

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	131	2	20	9	Y	18					22
06	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					22
07	14B2 EXT		15	-0-	15	50	15	2			Y	-0-					22
08	14B2 EXT		21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-					22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 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
03	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	39	1	1001	2	Y	-0-					11
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	36	1	959	2	Y	-0-					11
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	987	2	Y	-0-					11
06	990	N	765	-0-	-225	-0-	29	1	736	2	Y	-0-					11
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	994	2	Y	-0-					11
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	1017	2	Y	-0-					11

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					20
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	379	2	Y	-0-					20
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					20
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	2	1	260	2	Y	-0-					20
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	1	1	214	2	Y	-0-					20
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	1	1	171	2	Y	-0-					20

HOBART 49 WELL #: 6 RRCID -> 202237 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 6 RRCID -> 202318 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 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
03	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	8	1	1448	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	1373	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	4	1	1362	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1290	2	9	9	Y	8	5	1	3	8	-0-
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1283	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	1252	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-

HOBART 67 WELL #: 8 RRCID -> 202530 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART RANCH 50 WELL #: 9 RRCID -> 203682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10830 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2 1 9	1	9	Y	1	1	8			37
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2 6 9			Y	5	5	8			37
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1 1945 2			Y	9	9	8			37
							10	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1722	2 9 9			Y	8	5	1	3	8	37
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1807	2 1 9			Y	1	1	1			37
08	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	7	1 1636 2			Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632

03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2295	2	1	9	Y	1	1	8			107
04	2040	N	1970	-0-	-70	-0-	1962	2	8	9	Y	7	7	8			107
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1912	2	10	9	Y	9	9	8			107
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1850	2	13	9	Y	12	8	1	4	8	107
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	Y	3	3	1			107
*08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1874	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	107

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					18
04	180	N	72	-0-	-108	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					18
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					18
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					18
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					18
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					18

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 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
03	1953	N	1745	-0-	-208	-0-	4	1	1740	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	1599	2	4	9	Y	4	4	8			39
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1703	2	7	9	Y	6	6	8			39
06	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1597	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	39
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1677	2	2	9	Y	2	2	1			39
*08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1800	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	39

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685

03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	7	1	1599	2	Y	-0-					19
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	2			Y	-0-					19
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					19
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					19
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					19
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					19

NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150

03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					23
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			Y	-0-					23
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					23
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					23
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					23
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					23

HOBART RANCH 20 WELL #: 23 RRCID -> 211475 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10882 - 12696

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	2	Y	-0-					43
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	Y	3	3	8			43
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6	9	Y	5	5	8			43
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	851	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	43
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	1			43
08	899	N	842	-0-	-57	-0-	7	1	833	2	Y	2	1	1	1	8	43
							2	9									

HOBART 49 WELL #: 13 RRCID -> 212640 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10924 - 12690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 24 RRCID -> 212727 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10856 - 12574

03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35	9	Y	32	176	1	2	8	31
04	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	8			31
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2004	2	41	9	Y	37	5	8			63
06	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1852	2	44	9	Y	40	8	1	4	8	91
07	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	1908	2	3	9	Y	3	3	1			91
08	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	1894	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	91

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 50 WELL #: 23 RRCID -> 213111 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10826 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1406	2	6	9	Y	5	1	8			135
04	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	1205	2	7	9	Y	6	2	8			139
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1699	2	17	9	Y	15	2	8			152
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1605	2	14	9	Y	13	5	1	3	8	157
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1882	2	40	9	Y	36	2	1			191
*08	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	4	1	1888	2	Y	2	1	1	1	8	191
							2	9									

CHEEK WELL #: 407 RRCID -> 213170 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HOBART 49 WELL #: 5 RRCID -> 213383 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10968 - 12638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HOBART 67 WELL #: 14 RRCID -> 214001 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 50 WELL #: 26 RRCID -> 214529 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12809 PERF.10866 - 12636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22

HOBART RANCH 50 WELL #: 17 RRCID -> 214537 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10858 - 12672

03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2307	2	34	9	Y	31	1	8			157
04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	7	1	2195	2	Y	18	120	1	3	8	52
							20	9									
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	Y	2	2	8			52
06	1830	N	1579	-0-	-251	-0-	1579	2			Y	-0-					52
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2017	2	43	9	Y	39					91
08	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	7	1	1768	2	Y	5	2	1	2	8	92
							6	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 WELL #: 14 RRCID -> 216448 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10742 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3262	2	1	9	Y	1	1	8			25
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	8			25
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3138	2	7	9	Y	6	6	8			25
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3031	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	25
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3063	2	2	9	Y	2	2	1			25
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3041	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25

HOBART RANCH 50 WELL #: 15 RRCID -> 218800 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10960 - 12680

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RISLEY WELL #: 707 RRCID -> 218915 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 12122

03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	2	2	8			155
							2	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	27	1	895	2	N	1					156
							1	9									
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	4	1	910	2	N	4	3	8			157
							4	9									
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	893	2	8	9	N	7	2	8			162
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	4	1	924	2	N	6	6	8			162
							7	9									
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	907	2	14	9	N	13	156	1	2	8	17

HOBART RANCH 50 WELL #: 25 RRCID -> 220356 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10830 - 12490

03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	4	1	3439	2	Y	2	2	8			176
							2	9									
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	4	1	3212	2	Y	4	4	8			176
							4	9									
05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3337	2	6	9	Y	5	5	8			176
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	4	1	3163	2	Y	10	7	1	3	8	176
							11	9									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	4	1	3324	2	Y	2	2	1			176
							2	9									
*08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3294	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	176

HOBART RANCH 50 WELL #: 14 RRCID -> 220600 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.10870 - 12182

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 65 WELL #: 20 RRCID -> 220614 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10626 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	210	2	10	9	Y	9	164	1			55
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	217	2	13	9	Y	12					67
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					67
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	227	2	30	9	Y	27					94
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	168	2	9	9	Y	8					102
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	Y	17					119

HOWELL 72 WELL #: 1472 RRCID -> 222866 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10656 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 18 RRCID -> 223469 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.10962 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2675	2	70	9	Y	64	5	8			131
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2	1	2389	2	Y	15	63	1	15	8	68
							17	9									
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2509	2	21	9	Y	19	19	8			68
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2696	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	68
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	Y	2	2	1			68
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2255	2	13	9	Y	12	6	1	6	8	68

HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 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
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	16	1	1260	2	Y	3					57
							3	9									
04	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	15	1	1225	2	Y	4					61
							4	9									
05	1147	N	926	-0-	-221	-0-	16	1	910	2	Y	-0-					61
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	15	1	1302	2	Y	-0-					61
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	16	1	1281	2	Y	-0-					61
*08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1341	2	Y	-0-					61

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	12	1	2473	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2340	X	2017	-0-	-323	-0-	2011	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	2418	X	2021	-0-	-397	-0-	2017	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	Y	9	6	1	3	8	-0-
							10	9									
07	1953	N	1837	-0-	-116	-0-	261	1	1574	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	268	1	1585	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 10928 - 12701

03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1124	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
04	1080	N	975	-0-	-105	-0-	969	2	6	9	Y	5	5	8			82
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	994	2	8	9	Y	7	7	8			82
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	939	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	82
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	938	2	2	9	Y	2	2	1			82
08	992	N	925	-0-	-67	-0-	921	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	82

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10690 - 12182

03	2511	N	2340	-0-	-171	-0-	112	1	2205	2	Y	21	3	8			213
							23	9									
04	2310	N	2149	-0-	-161	-0-	31	1	2111	2	Y	6	2	8			217
							7	9									
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	4	1	2189	2	Y	44	178	1	3	8	80
							48	9									
06	2250	N	2221	-0-	-29	-0-	2215	2	6	9	Y	5					85
07	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	4	1	2190	2	Y	28					113
							31	9									
*08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2305	2	30	9	Y	27					140

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 10772 - 12498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10988 - 12096

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 2062 RRCID -> 230214 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RISLEY WELL #: 607 RRCID -> 231446 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950

03	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	112	1	1544	2	N	2					145
							2	9									
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	29	1	1489	2	N	7					152
							8	9									
05	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	4	1	1534	2	N	5					157
							6	9									
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					157
07	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	7	1	1546	2	N	6	1	8			162
							7	9									
*08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-	1	8			122

HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603

03	1426	X	1018	-0-	-408	-0-	347	1	649	2	Y	20	166	1			18
							22	9									
04	1380	X	505	-0-	-875	-0-	359	1	146	2	Y	-0-					18
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	10					28
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	Y	4					32
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	Y	8					40
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	516	1	55	9	Y	50					90

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488

03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					30
04	540	N	406	-0-	-134	-0-	406	2			Y	-0-					30
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					30
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	2	1	540	2	Y	-0-					30
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			Y	-0-					30
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	1	1	654	2	Y	-0-					18
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					18
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					18
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	1	1	757	2	Y	1	1	1			18
							1	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					18
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					18

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170

03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	757	1	8473	2	Y	69	181	1	5	8	96
							76	9									
04	9840	X	7259	-0-	-2581	-0-	7074	2	185	9	Y	168	186	1	22	8	56
05	10168	X	7653	-0-	-2515	-0-	7567	2	86	9	Y	78	26	8			108
06	7410	X	5956	-0-	-1454	-0-	265	1	5652	2	Y	35	23	1	12	8	108
							39	9									
07	7657	X	6424	-0-	-1233	-0-	391	1	5912	2	Y	110	5	1			213
							121	9									
08	7657	X	6200	-0-	-1457	-0-	401	1	5591	2	Y	189	192	1	10	8	200
							208	9									

SHELL FEE 51 WELL #: 1 RRCID -> 235738 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	112	1	677	2	Y	28					85
							31	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	108	1	652	2	Y	50					135
							55	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	112	1	668	2	Y	70	161	1			44
							77	9									
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	108	1	642	2	Y	10					54
							11	9									
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	112	1	655	2	Y	-0-					54
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	112	1	698	2	Y	-0-					54

HOBART 49 WELL #: 15 RRCID -> 236263 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714

03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	2	Y	-0-					44
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					44
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					44
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					44
*08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					44

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 236768 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2214	-0-	-359	-0-	108	1	2055	2	Y	46	1	8			75
							51	9									
04	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	108	1	2379	2	Y	28	80	1	3	8	20
							31	9									
05	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	112	1	2072	2	Y	9	6	8			23
							10	9									
06	2010	N	1697	-0-	-313	-0-	108	1	1578	2	Y	10	1	1			32
							11	9									
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	112	1	2196	2	Y	23					55
							25	9									
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	110	1	2479	2	Y	29	1	1	1	8	82
							32	9									

HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500

03	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	8			129
04	1710	X	1655	-0-	-55	-0-	1648	2	7	9	Y	6	6	8			129
05	1736	X	1687	-0-	-49	-0-	1678	2	9	9	Y	8	8	8			129
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	129
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	Y	2	2	1			129
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1648	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	129

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522

03	3007	X	2604	-0-	-403	-0-	2601	2	3	9	Y	3	3	8			82
04	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2829	2	2	9	Y	2	2	8			82
05	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	4	1	2935	2	Y	1	1	8			82
							1	9									
06	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	65	1	2787	2	Y	1	1	1			82
							1	9									
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	102	1	2633	2	Y	-0-					82
08	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	119	1	2441	2	Y	-0-					82

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					32
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					32
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					32
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					32

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722

03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	2	2	9	Y	2	2	8			60
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1293	2	63	9	Y	57					117
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1250	2	56	9	Y	51	149	1	5	8	14
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	Y	8	1	8			21
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4	3	8			22
08	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	1005	2	2	9	Y	2	1	8			23

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 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
03	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-	6	1	1990	2	Y	1	1	8			148
								1	9									
04	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	2008	2	6	9	Y	5	5	8			148
05	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	1758	2	10	9	Y	9	9	8			148
06	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	2056	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	148
07	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	1893	2	2	9	Y	2	2	1			148
*08	2013	N	2013	-0-		-0-	-0-	2009	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	148

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1302	N	1214	-0-		-88	-0-	1213	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	5	1	1836	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
05	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	2	1	1289	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
06	1603	N	1603	-0-		-0-	-0-	1601	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	15
07	1829	N	1162	-0-		-667	-0-	4	1	1157	2	Y	1	1	1			15
								1	9									
*08	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					15

HOBART 49 WELL #: 25 RRCID -> 242910 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10701 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	7	1	1422	2	Y	1	1	8			55
								1	9									
04	1321	N	1321	-0-		-0-	-0-	1313	2	8	9	Y	7	7	8			55
05	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	1400	2	9	9	Y	8	8	8			55
06	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1350	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	55
07	1407	N	1407	-0-		-0-	-0-	1379	2	28	9	Y	25	2	1			78
08	1364	N	1288	-0-		-76	-0-	1284	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	78

HOBART 67 WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2678	N	2678	-0-		-0-	-0-	2669	2	9	9	Y	8	178	1	4	8	26
04	2070	N	2027	-0-		-43	-0-	2020	2	7	9	Y	6	4	8			28
05	2201	N	2071	-0-		-130	-0-	2062	2	9	9	Y	8	1	8			35
06	2250	N	1882	-0-		-368	-0-	1878	2	4	9	Y	4					39
07	2108	N	1844	-0-		-264	-0-	1835	2	9	9	Y	8					47
08	2077	N	1985	-0-		-92	-0-	1952	2	33	9	Y	30					77

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	Y	1	1	8			23
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	Y	5	5	8			23
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7	9	Y	6	6	8			23
06	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1072	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	23
07	1271	N	978	-0-	-293	-0-	976	2	2	9	Y	2	2	1			23
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	7	1	1079	2	Y	4	2	1	2	8	23
							4	9									

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944

03	5208	X	3080	-0-	-2128	-0-	648	1	2410	2	N	20	3	8			115
							22	9									
04	5040	X	2737	-0-	-2303	-0-	2707	2	30	9	N	27	12	8			130
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2962	2	43	9	N	39	19	8			150
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	263	1	2731	2	N	21	14	1	7	8	150
							23	9									
07	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	279	1	2579	2	N	28	4	1			174
							31	9									
08	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	261	1	2318	2	N	14	6	1	5	8	177
							15	9									

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631

03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2489	2	59	9	Y	54	179	1	2	8	19
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	4	1	1929	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2	2	8			19
06	2040	N	1895	-0-	-145	-0-	1893	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	19
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2218	2	1	9	Y	1	1	1			19
08	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1669	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	19

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	83 98	1 9	7070	2	Y	89					147
04	6420	X	6097	-0-	-323	-0-	104 145	1 9	5848	2	Y	132	252	1			27
05	6634	X	4978	-0-	-1656	-0-	103 22	1 9	4853	2	Y	20					47
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	105 69	1 9	4701	2	Y	63					110
07	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	77 77	1 9	4361	2	Y	70					180
*08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	105 45	1 9	4545	2	Y	41	179	1			42

HOBART 49 WELL #: 17 RRCID -> 247160 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10854 - 12792

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

03	713	N	363	-0-	-350	-0-	234 25	1 9	104	2	Y	23	4	8			149
04	690	N	482	-0-	-208	-0-	216 24	1 9	242	2	Y	22	6	8			165
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	775 33	1 9	526	2	Y	30	6	8			189
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	750 15	1 9	1468	2	Y	14					203
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	775 17	1 9	1566	2	Y	15	157	1			61
*08	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	775 26	1 9	1671	2	Y	24					85

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

03	9920	X	9603	-0-	-317	-0-	9533	2	70	9	Y	64	182	1	3	8	105
04	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9928	2	70	9	Y	64	10	8			159
05	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10737	2	53	9	Y	48	12	8			195
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9882	2	85	9	Y	77	196	1	4	8	72
07	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10554	2	67	9	Y	61	3	1			130
*08	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9362	2	61	9	Y	55	4	1	4	8	177

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 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
03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	742	1	1556	2	Y	215	170	1	9	8	221
							237	9									
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	716	1	1348	2	Y	170	171	1			220
							187	9									
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	744	1	1397	2	Y	185	174	1	13	8	218
							204	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	600	1	1384	2	Y	165	175	1	8	8	200
							182	9									
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	570	1	1355	2	Y	153	174	1	19	8	160
							168	9									
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	587	1	1366	2	Y	158	170	1	7	8	141
							174	9									

YOUNG 52 WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4612	-0-	-317	-0-	744	1	3813	2	N	50	176	1	7	8	80
							55	9									
04	4770	X	4378	-0-	-392	-0-	720	1	3607	2	N	46	7	8			119
							51	9									
05	4774	X	4062	-0-	-712	-0-	706	1	3305	2	N	46	8	8			157
							51	9									
06	4620	X	4131	-0-	-489	-0-	720	1	3381	2	N	27	160	1			24
							30	9									
07	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	680	1	3459	2	N	32					56
							35	9									
08	4619	X	3883	-0-	-736	-0-	731	1	3121	2	N	28					84
							31	9									

MOORE, PENELOPE 44 WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	10472	-0-	-998	-0-	310	1	10067	2	N	86	8	8			173
							95	9									
04	11100	X	9956	-0-	-1144	-0-	300	1	9581	2	N	68	173	1	5	8	63
							75	9									
05	11346	X	10042	-0-	-1304	-0-	310	1	9657	2	N	68	6	8			125
							75	9									
06	10260	X	9353	-0-	-907	-0-	300	1	8979	2	N	67					192
							74	9									
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	310	1	10439	2	N	55	182	1			65
							61	9									
08	10478	X	10080	-0-	-398	-0-	310	1	9713	2	N	52					117
							57	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7364	-0-	-324	-0-	7274	2	90	9	N	82					382
04	7440	X	6116	-0-	-1324	-0-	6070	2	46	9	N	42					424
05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7232	2	54	9	N	49	192	1			281
06	7140	X	6794	-0-	-346	-0-	6777	2	17	9	N	15					296
07	7378	X	6949	-0-	-429	-0-	6907	2	42	9	N	38					334
*08	7378	X	6908	-0-	-470	-0-	6823	2	85	9	N	77	187	1			224

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11519	2	541	9	N	492	391	1			228
04	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	10995	2	435	9	N	395	200	1			423
05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	11155	2	330	9	N	300	566	1			157
06	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10614	2	113	9	N	103	199	1			61
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10833	2	63	9	N	57					118
*08	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10672	2	32	9	N	29					147

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 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
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	760	1	2506	2	N	31					220
							34	9									
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	722	1	6645	2	N	44					264
							48	9									
05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	775	1	6940	2	N	33					297
							36	9									
06	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	699	1	2330	2	N	47	154	1			190
							52	9									
07	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	775	1	2380	2	N	57					247
							63	9									
*08	3658	X	2769	-0-	-889	-0-	775	1	1935	2	N	54					301
							59	9									

WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2050	-0-	-430	-0-	361	1	1621	2	N	62					264
							68	9									
04	2670	X	1833	-0-	-837	-0-	377	1	1423	2	N	30	177	1			117
							33	9									
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	377	1	3175	2	N	35					152
							39	9									
06	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	332	1	1514	2	N	57					209
							63	9									
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	403	1	1457	2	N	67					276
							74	9									
*08	2759	X	1871	-0-	-888	-0-	386	1	1456	2	N	26					302
							29	9									

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5364	1	153	9	N	139	201	1			160
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5056	2	193	9	N	175					335
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5152	2	89	9	N	81	192	1			224
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4781	2	173	9	N	157					381
*07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4854	2	117	9	N	106	187	1			300
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					300

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK WELL #: 507H RRCID -> 277842 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11065 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	86	1	8464	2	Y	96	18	8			253
							106	9									
04	7710	X	6754	-0-	-956	-0-	6655	2	99	9	Y	90					343
05	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	13	1	6376	2	Y	106	367	1	24	8	58
							117	9									
06	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7016	2	107	9	Y	97	18	8			137
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	5	1	7029	2	Y	111	43	8			205
							122	9									
*08	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7238	2	50	9	Y	45	19	8			231

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JARVIS, BILLY & SONS INC WELL #: 9H RRCID -> 280372 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10727 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	2068	-0-	-133	-0-	775	1	1208	2	N	77					346
							85	9									
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	700	1	1735	2	N	62	190	1			218
							68	9									
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	775	1	1616	2	N	63					281
							69	9									
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	750	1	1367	2	N	89	198	1			172
							98	9									
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	775	1	1843	2	N	36					208
							40	9									
*08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	775	1	1709	2	N	95					303
							105	9									

HOOVER, DAN B. ET AL A WELL #: 6 RRCID -> 280843 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10670 - 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
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					139
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					139
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					139
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					139
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					139
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					139

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX WELL #: 1H RRCID -> 284576 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10838 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59675	X	50077	-0-	-9598	-0-	1633	1	47484	2	N	873	1075	1			112
							960	9									
04	57750	X	45202	-0-	-12548	-0-	1559	1	42810	2	N	757	729	1			140
							833	9									
05	49941	X	44955	-0-	-4986	-0-	1570	1	42569	2	N	742	708	1			174
							816	9									
06	48450	X	46196	-0-	-2254	-0-	1446	1	43960	2	N	718	717	1			175
							790	9									
07	50065	X	42335	-0-	-7730	-0-	1494	1	40120	2	N	655	703	1			127
							721	9									
08	50065	X	46642	-0-	-3423	-0-	1504	1	44367	2	N	701	712	1			116
							771	9									

YOUNG 51-66 MD EX WELL #: 3H RRCID -> 284855 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11558 - 19852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47337	X	3978	-0-	-43359	-0-	3828	2	150	9	N	136	527	1	35	8	62
04	45810	X	217	-0-	-45593	-0-	215	1	2	9	N	2	2	8			62
05	41571	X	5336	-0-	-36235	-0-	5	1	5274	2	N	52					114
							57	9									
06	52059	X	52059	-0-	-0-	-0-	2	1	51431	2	N	569	447	1	53	8	183
							626	9									
07	30650	X	30650	-0-	-0-	-0-	7	1	30311	2	N	302	255	1			230
							332	9									
*08	51274	X	51274	-0-	-0-	-0-	51043	2	231	9	N	210	235	1	68	8	137

YOUNG 51-66 ME EX WELL #: 2H RRCID -> 284866 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11548 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	17011					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
YOUNG 51-66 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19172	X	19172	-0-	-0-	-0-	18634	2	538	9	N	489	358	1	86	8	245
04	6000	X	5721	-0-	-279	-0-	5406	2	315	9	N	286	331	1	149	8	51
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	241	89	8			203
06	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19711	2	248	9	N	225	222	1	25	8	181
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	48	33	1			196
*08	12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	4627	1	7820	2	N	404	174	1	20	8	406
							444	9									

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	429	3	17	9	N	15					103
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	3	17	9	N	15					118
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	377	3	13	9	N	12					130
06	390	N	299	-0-	-91	-0-	295	3	4	9	N	4					134
07	403	N	195	-0-	-208	-0-	177	3	18	9	N	16					150
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					150

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 2084 RRCID -> 249747 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	671	3	36	9	N	33					190
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					190
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					192
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	662	3	29	9	N	26					218
*07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	N	5	188	1			35
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					35

CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2244	3	33	9	N	30	184	1			64
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1980	3	33	9	N	30					94
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2130	3	33	9	N	30					124
06	2190	N	1896	-0-	-294	-0-	1870	3	26	9	N	24					148
*07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2190	3	98	9	N	89	169	1			68
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					68

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 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
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5703	3	43	9	N	39	200	1			112
04	5430	X	4857	-0-	-573	-0-	4791	3	66	9	N	60					172
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5636	3	78	9	N	71					243
06	5430	X	4923	-0-	-507	-0-	4853	3	70	9	N	64	190	1			117
*07	5611	X	4871	-0-	-740	-0-	4793	3	78	9	N	71					188
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					188

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3574	3	114	9	N	104					222
04	3510	X	3354	-0-	-156	-0-	3269	3	85	9	N	77	184	1			115
05	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3315	3	91	9	N	83					198
06	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	3155	3	77	9	N	70					268
07	3689	X	3503	-0-	-186	-0-	3473	3	30	9	N	27					295
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					295

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	5060	-0-	-24	-0-	4964	3	96	9	Y	87					177
04	4800	X	4781	-0-	-19	-0-	4692	3	89	9	Y	81	192	1			66
05	4960	X	4862	-0-	-98	-0-	4790	3	72	9	Y	65					131
06	DLQ G-10		4639	-0-	4639	4639	4573	3	66	9	Y	60					191
07	DLQ G-10		4751	-0-	4751	9390	4704	3	47	9	Y	43					234
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9390					Y	NO RPT					234

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5620	-0-	-332	-0-	5553	3	67	9	N	61					273
04	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	5117	3	85	9	N	77	195	1			155
05	5673	X	5296	-0-	-377	-0-	5228	3	68	9	N	62					217
06	5430	X	4445	-0-	-985	-0-	4386	3	59	9	N	54	191	1			80
*07	5611	X	5595	-0-	-16	-0-	5534	3	61	9	N	55					135
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					135

FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 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
03	4340	X	4337	-0-	-3	-0-	4257	3	80	9	N	73					250
04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4024	3	62	9	N	56	184	1			122
05	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	4108	3	77	9	N	70					192
06	4200	X	3987	-0-	-213	-0-	3923	3	64	9	N	58					250
07	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	4035	3	50	9	N	45	193	1			102
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					102

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5231	3	61	9	N	55					253
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3964	3	121	9	N	110	191	1			172
05	4185	X	3804	-0-	-381	-0-	3726	3	78	9	N	71	189	1			54
06	5130	X	3293	-0-	-1837	-0-	3234	3	59	9	N	54					108
07	5301	X	3553	-0-	-1748	-0-	3477	3	76	9	N	69					177
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					177

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 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
03	1705	X	1682	-0-	-23	-0-	1646	3	36	9	N	33					164
04	1650	X	1581	-0-	-69	-0-	1551	3	30	9	N	27					191
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1593	3	21	9	N	19					210
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	3	24	9	N	22					232
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1858	3	25	9	N	23	191	1			64
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					64

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2871	-0-	-43	-0-	2797	3	74	9	N	67					280
04	2760	X	2637	-0-	-123	-0-	2558	3	79	9	N	72	198	1			154
05	2945	X	2673	-0-	-272	-0-	2594	3	79	9	N	72					226
06	2850	X	2543	-0-	-307	-0-	2469	3	74	9	N	67	192	1			101
07	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	2717	3	69	9	N	63					164
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					164

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7937	3	118	9	N	107					204
04	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6809	3	102	9	N	93	191	1			106
05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6866	3	84	9	N	76					182
06	7800	X	7268	-0-	-532	-0-	7194	3	74	9	N	67	189	1			60
07	8060	X	6372	-0-	-1688	-0-	6297	3	75	9	N	68					128
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					128

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5485	3	142	9	N	129	197	1			227
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4870	3	124	9	N	113	182	1			158
05	5952	X	4885	-0-	-1067	-0-	4788	3	97	9	N	88					246
06	5460	X	4722	-0-	-738	-0-	4620	3	102	9	N	93	189	1			150
07	5642	X	5042	-0-	-600	-0-	4937	3	105	9	N	95					245
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					245

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7493	3	141	9	N	128					245
04	7410	X	7171	-0-	-239	-0-	7046	3	125	9	N	114	184	1			175
05	7812	X	7180	-0-	-632	-0-	7058	3	122	9	N	111	193	1			93
06	7560	X	5587	-0-	-1973	-0-	5526	3	61	9	N	55					148
07	7626	X	7056	-0-	-570	-0-	6973	3	83	9	N	75					223
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					223

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2327	3	75	9	N	68					336
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					336
05	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	1614	3	83	9	N	75	196	1			215
06	2310	N	1635	-0-	-675	-0-	1572	3	63	9	N	57					272
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2009	3	42	9	N	38	188	1			122
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					122

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FLOWERS WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 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
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	86	1	1256	3	N	114	82	1			69
							125	9									
04	1380	N	1257	-0-	-123	-0-	87	1	1170	3	N	-0-					69
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	3	N	-0-					69
06	1410	N	1127	-0-	-283	-0-	78	1	1049	3	N	-0-					69
07	1302	N	1008	-0-	-294	-0-	86	1	908	3	N	13					82
							14	9									
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	3	N	-0-					82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 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
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1248	3	N	10	104	1			-0-
							11	9									
04	1320	N	1199	-0-	-121	-0-	83	1	1116	3	N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	97	1	1274	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	977	-0-	-263	-0-	84	1	893	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	86	1	1266	3	N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 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
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	169	1	2457	3	N	-0-					-0-
04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	160	1	2157	3	N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	161	1	2104	3	N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	148	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	170	1	1802	3	N	-0-					-0-
*08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	165	1	2435	3	N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2901	X	587	-0-	-2314	-0-	1	1	586	2	Y	-0-					98
04	496	X	496	-0-	-0-	-0-	1	1	482	2	Y	12	94	1			16
							13	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					16
06	570	N	418	-0-	-152	-0-	416	3	2	9	Y	2					18
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	451	3	10	9	Y	9					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	16	1			2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	67	1			12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 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
03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	4	1	2810	2	N	23					354
							25	9									
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	3	1	2495	2	N	15					369
							17	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2586	3	22	9	N	20	369	1			20
06	3000	N	3170	-0-	170	170	3119	3	51	9	N	46					66
07	3100	N	3144	-0-	44	214	3116	3	28	9	N	25					91
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					91

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 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
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1631	3	4	9	N	4					266
04	1650	N	1348	-0-	-302	-0-	1348	3			N	-0-					266
05	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1200	3	3	9	N	3					269
06	1590	N	1179	-0-	-411	-0-	1172	3	7	9	N	6					275
07	1395	N	991	-0-	-404	-0-	991	3			N	-0-					275
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	3			N	-0-					275

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 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
03	2573	X	191	-0-	-2382	-0-	190	3	1	9	N	1					272
04	2490	X	134	-0-	-2356	-0-	134	3			N	-0-					272
05	2573	X	136	-0-	-2437	-0-	136	3			N	-0-					272
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					272
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					272
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					272

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 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
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					48
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					48
05	930	N	721	-0-	-209	-0-	721	3			N	-0-					48
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	787	3			N	-0-					48
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					48
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					48

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 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
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	9	N	1					202
04	1350	N	905	-0-	-445	-0-	905	3			N	-0-					202
05	1488	N	689	-0-	-799	-0-	675	3	14	9	N	13					215
06	1260	N	895	-0-	-365	-0-	884	3	11	9	N	10					225
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					225
*08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					225

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364

03	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	2466	3	28	9	N	25					104
04	2610	N	2396	-0-	-214	-0-	2375	3	21	9	N	19					123
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	3	23	9	N	21					144
06	2400	N	2033	-0-	-367	-0-	2015	3	18	9	N	16					160
07	2480	N	1637	-0-	-843	-0-	1630	3	7	9	N	6					166
08	2418	N	483	-0-	-1935	-0-	479	3	4	9	N	4					170

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2020

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2	9	N	2					219
04	1710	N	1155	-0-	-555	-0-	1155	2			N	-0-	190	1			29
05	1643	N	809	-0-	-834	-0-	808	2	1	9	N	1					30
06	1710	N	469	-0-	-1241	-0-	445	2	24	9	N	22					52
07	1209	N	361	-0-	-848	-0-	361	2			N	-0-					52
08	806	N	269	-0-	-537	-0-	266	2	3	9	N	3					55

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	29	1	4103	2	N	65					250
							72	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	29	1	3671	2	N	25	190	1			85
							28	9									
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	30	1	3604	2	N	39					124
							43	9									
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	30	1	3792	2	N	38					162
							42	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	31	1	4036	2	N	37					199
							41	9									
*08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	31	1	4074	2	N	47	193	1			53
							52	9									

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	N	6					120
							7	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	28	1	1011	2	N	9					129
							10	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	2	N	10					139
							11	9									
06	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	30	1	983	2	N	13					152
							14	9									
07	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	31	1	1027	2	N	13					165
							14	9									
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	31	1	1023	2	N	10					175
							11	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 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
03	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	31	1	2308	2	N	4					65
							4	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	29	1	2140	2	N	24					89
							26	9									
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	31	1	2185	2	N	16					105
							18	9									
06	2280	N	2187	-0-	-93	-0-	30	1	2142	2	N	14					119
							15	9									
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	2	N	18					137
							20	9									
*08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	31	1	2209	2	N	18					155
							20	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 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
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	30	1	1976	2	N	25					199
							28	9									
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	29	1	1717	2	N	23					222
							25	9									
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	31	1	1759	2	N	20					242
							22	9									
06	1980	N	1702	-0-	-278	-0-	30	1	1658	2	N	13					255
							14	9									
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	31	1	1700	2	N	18	183	1			90
							20	9									
08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	31	1	1674	2	N	14					104
							15	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 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
03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	29	1	2518	2	N	23	186	1			89
							25	9									
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	29	1	2263	2	N	31					120
							34	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2257	2	N	7					127
							8	9									
06	2490	N	2177	-0-	-313	-0-	30	1	2127	2	N	18					145
							20	9									
07	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	31	1	2253	2	N	15					160
							17	9									
08	2294	N	2196	-0-	-98	-0-	31	1	2144	2	N	19					179
							21	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 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
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1068	2	N	32	182	1			58
							35	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	962	2	N	13					71
							14	9									
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	8					79
							9	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	30	1	970	2	N	13					92
							14	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	991	2	N	7					99
							8	9									
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	31	1	968	2	N	10					109
							11	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER WELL #: M 3 RRCID -> 232408 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656

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
03	2108	N	2080	-0-		-28	-0-	29	1	2032	2	N	17					215
								19	9									
04	2010	N	1974	-0-		-36	-0-	29	1	1913	2	N	29	187	1			57
								32	9									
05	2295	N	2295	-0-		-0-	-0-	30	1	2230	2	N	32					89
								35	9									
06	2275	N	2275	-0-		-0-	-0-	29	1	2204	2	N	38					127
								42	9									
07	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	31	1	2259	2	N	38					165
								42	9									
08	2294	N	2246	-0-		-48	-0-	31	1	2191	2	N	22					187
								24	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2233 RRCID -> 232967 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432

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
03	700	N	700	-0-		-0-	-0-	29	1	669	2	N	2					129
								2	9									
04	690	N	671	-0-		-19	-0-	29	1	631	2	N	10					139
								11	9									
05	687	N	687	-0-		-0-	-0-	31	1	650	2	N	5					144
								6	9									
06	690	N	667	-0-		-23	-0-	30	1	630	2	N	6					150
								7	9									
07	692	N	692	-0-		-0-	-0-	30	1	654	2	N	7					157
								8	9									
*08	717	N	717	-0-		-0-	-0-	31	1	669	2	N	15					172
								17	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

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
03	3008	N	3008	-0-		-0-	-0-	29	1	2925	2	N	49					189
								54	9									
04	2759	N	2759	-0-		-0-	-0-	28	1	2687	2	N	40	194	1			35
								44	9									
05	2909	N	2909	-0-		-0-	-0-	31	1	2854	2	N	22					57
								24	9									
06	2820	N	2769	-0-		-51	-0-	30	1	2722	2	N	15					72
								17	9									
07	2901	N	2901	-0-		-0-	-0-	31	1	2837	2	N	30					102
								33	9									
*08	2938	N	2938	-0-		-0-	-0-	31	1	2883	2	N	22					124
								24	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

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
03	590	N	590	-0-		-0-	-0-	29	1	551	2	N	9					225
								10	9									
04	510	N	495	-0-		-15	-0-	28	1	453	2	N	13					238
								14	9									
05	493	N	493	-0-		-0-	-0-	31	1	454	2	N	7					245
								8	9									
06	570	N	496	-0-		-74	-0-	30	1	459	2	N	6	182	1			69
								7	9									
07	527	N	503	-0-		-24	-0-	31	1	472	2	N	-0-					69
08	496	N	491	-0-		-5	-0-	31	1	457	2	N	3					72
								3	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					245
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-					245
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	N	-0-					245
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-					245
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	31	1	268	2	N	-0-					245
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	30	1	267	2	N	-0-	169	1			76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	900	2	N	6					68
							7	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	N	12					80
							13	9									
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	883	2	N	11					91
							12	9									
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	30	1	838	2	N	15					106
							17	9									
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	5					111
							6	9									
08	930	N	902	-0-	-28	-0-	31	1	858	2	N	12					123
							13	9									

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	2	N	-0-					221
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	29	1	411	2	N	-0-					221
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					221
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	30	1	420	2	N	-0-					221
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	31	1	432	2	N	-0-					221
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					221

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	30	1	3043	2	N	22	187	1			65
							24	9									
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	29	1	2643	2	N	39					104
							43	9									
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	30	1	2666	2	N	29					133
							32	9									
06	2910	N	2627	-0-	-283	-0-	30	1	2551	2	N	42					175
							46	9									
07	2821	N	2760	-0-	-61	-0-	31	1	2694	2	N	32					207
							35	9									
08	2728	N	2703	-0-	-25	-0-	31	1	2628	2	N	40					247
							44	9									

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	31	1	3018	2	N	57					162
							63	9									
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	29	1	2813	2	N	36					198
							40	9									
05	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	31	1	2876	2	N	32					230
							35	9									
06	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	30	1	2772	2	N	47	177	1			100
							52	9									
07	3255	X	2932	-0-	-323	-0-	31	1	2873	2	N	25					125
							28	9									
08	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	31	1	2883	2	N	35					160
							39	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HOOVER, LOUISE "C" WELL #: 2291 RRCID -> 241772 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 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
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	992	2	N	-0-					235
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29	1	918	2	N	23	169	1			89
							25	9									
05	1054	N	931	-0-	-123	-0-	31	1	894	2	N	5					94
							6	9									
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	30	1	831	2	N	1					95
							1	9									
07	992	N	864	-0-	-128	-0-	31	1	825	2	N	7					102
							8	9									
08	930	N	864	-0-	-66	-0-	31	1	825	2	N	7					109
							8	9									

FRANK SHALLER WELL #: 23 RRCID -> 245618 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 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
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	31	1	2318	2	N	70					194
							77	9									
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	29	1	2188	2	N	43					237
							47	9									
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	43	183	1			97
							47	9									
06	2340	N	2312	-0-	-28	-0-	30	1	2254	2	N	25					122
							28	9									
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	31	1	2325	2	N	47					169
							52	9									
08	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	31	1	2335	2	N	33					202
							36	9									

CHARLES E. BROWN ET AL "D" WELL #: 2211 RRCID -> 247750 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 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
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	-0-					62
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	30	1	921	2	N	2					64
							2	9									
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	15					79
							17	9									
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	30	1	909	2	N	26					105
							29	9									
07	992	N	982	-0-	-10	-0-	31	1	936	2	N	14					119
							15	9									
08	961	N	942	-0-	-19	-0-	31	1	902	2	N	8					127
							9	9									

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 271 RRCID -> 249700 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 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
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2459	2	N	-0-					233
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	-0-					233
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	31	1	2412	2	N	-0-					233
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	30	1	2594	2	N	10					243
							11	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2687	2	N	16	177	1			82
							18	9									
*08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2682	2	N	19					101
							21	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHALLER, FRANK WELL #: 24 RRCID -> 249906 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 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
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	31 12	1 9	880	2	N	11					205
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	29 10	1 9	847	2	N	9					214
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	924	2	N	8					222
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	868	2	N	10					232
07	930	N	927	-0-	-3	-0-	31 3	1 9	893	2	N	3					235
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	31 18	1 9	905	2	N	16	192	1			59

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	3652	-0-	-1866	-0-	23 56	1 9	3573	2	N	51	182	1			139
04	5340	X	3616	-0-	-1724	-0-	23 32	1 9	3561	2	N	29					168
05	5518	X	4596	-0-	-922	-0-	30 132	1 9	4434	2	N	120	174	1			114
06	4680	X	3934	-0-	-746	-0-	29 56	1 9	3849	2	N	51					165
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	31 52	1 9	5255	2	N	47					212
*08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	26 50	1 9	5297	2	N	45					257

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	31 11	1 9	4052	2	N	10					231
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	3879	2	N	23					254
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	3660	2	N	7					261
06	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	30	1	3625	2	N	-0-					261
07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	31 11	1 9	3942	2	N	10					271
*08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	4513	2	N	37					308

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 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
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1804	2	N	28					193
							31	9									
04	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	30	1	1661	2	N	25					218
							28	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	31	1	1716	2	N	26					244
							29	9									
06	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	30	1	1668	2	N	15	183	1			76
							17	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1724	2	N	22					98
							24	9									
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	31	1	1684	2	N	16					114
							18	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 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
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	25	1	762	2	N	-0-					125
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	29	1	673	2	N	10					135
							11	9									
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	743	2	N	9					144
							10	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	8					152
							9	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	3					155
							3	9									
*08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	24	1	798	2	N	2					157
							2	9									

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	31	1	7969	2	N	74	191	1			75
							81	9									
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	29	1	6847	2	N	64					139
							70	9									
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	31	1	7023	2	N	70	157	1			52
							77	9									
06	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	30	1	7007	2	N	82					134
							90	9									
07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	29	1	6995	2	N	43					177
							47	9									
*08	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	31	1	7928	2	N	53					230
							58	9									

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	30	1	4390	2	N	75					237
							83	9									
04	4230	X	4090	-0-	-140	-0-	29	1	3975	2	N	78	190	1			125
							86	9									
05	4371	X	4242	-0-	-129	-0-	31	1	4113	2	N	89					214
							98	9									
06	4350	X	4067	-0-	-283	-0-	30	1	3920	2	N	106	185	1			135
							117	9									
07	4495	X	4160	-0-	-335	-0-	31	1	4026	2	N	94					229
							103	9									
08	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	31	1	3911	2	N	69	188	1			110
							76	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
03	4247	X	3437	-0-	-810	-0-	28	1	3367	2	N	38					217
							42	9									
04	4110	X	3659	-0-	-451	-0-	28	1	3599	2	N	29					246
							32	9									
05	4216	X	3807	-0-	-409	-0-	31	1	3710	2	N	60	175	1			131
							66	9									
06	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	30	1	3563	2	N	36					167
							40	9									
07	3782	X	3028	-0-	-754	-0-	28	1	2978	2	N	20					187
							22	9									
*08	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	31	1	3773	2	N	29					216
							32	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 3H RRCID -> 274559 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
03	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	31	1	1584	2	N	40					187
							44	9									
04	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	29	1	1514	2	N	37					224
							41	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1438	2	N	32	189	1			67
							35	9									
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	30	1	1490	2	N	30					97
							33	9									
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	31	1	1498	2	N	58					155
							64	9									
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	31	1	1418	2	N	30					185
							33	9									

WRIGHT, LUCILLE 'D' WELL #: 4HW RRCID -> 276512 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	31	1	12258	2	N	117	182	1			284
							129	9									
04	11790	X	11669	-0-	-121	-0-	29	1	11295	2	N	314	369	1			229
							345	9									
05	12152	X	12067	-0-	-85	-0-	31	1	11898	2	N	125	187	1			167
							138	9									
06	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	30	1	12086	2	N	108					275
							119	9									
07	12431	X	11623	-0-	-808	-0-	28	1	11472	2	N	112	180	1			207
							123	9									
08	12431	X	11288	-0-	-1143	-0-	31	1	11138	2	N	108					315
							119	9									

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2239HW RRCID -> 276524 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10677 - 15169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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
03	13795	X	13695	-0-	-100	-0-	31	1	13500	2	N	149	192	1			163
							164	9									
04	13350	X	12674	-0-	-676	-0-	29	1	12502	2	N	130					293
							143	9									
05	13485	X	12894	-0-	-591	-0-	31	1	12738	2	N	114	193	1			214
							125	9									
06	13260	X	12136	-0-	-1124	-0-	30	1	11996	2	N	100					314
							110	9									
07	13702	X	12397	-0-	-1305	-0-	31	1	12247	2	N	108	190	1			232
							119	9									
08	13702	X	12208	-0-	-1494	-0-	31	1	12058	2	N	108	20	1			320
							119	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
OIL TACTICS OF OKLAHOMA 620814
THORNE WELL #: RRCID -> 054715 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10525 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
8333 SWD WELL #: 1 RRCID -> 266306 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4345 - 5641

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

03	1271 X	261	-0-	-1010	-0-	261	3			N	-0-					96
04	570 N	200	-0-	-370	-0-	200	3			N	-0-					96
05	682 N	193	-0-	-489	-0-	193	3			N	-0-					96
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					96
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					96
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					96

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854

03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1193	3	32	9	N	29					348
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1266	3	24	9	N	22					370
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1760	3	37	9	N	34					404
06	1200 N	979	-0-	-221	-0-	967	3	12	9	N	11					415
07	1271 N	752	-0-	-519	-0-	733	3	19	9	N	17					432
08	1271 N	599	-0-	-672	-0-	599	3			N	-0-					432

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000

03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
05	1767 N	1643	-0-	-124	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LOCKE WELL #: 460 RRCID -> 110641 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10274 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ARRINGTON WELL #: 1055 RRCID -> 153137 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DEVIN WELL #: 1 RRCID -> 169394 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 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
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1985	2	39	9	N	35					94
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1974	2	28	9	N	25					119
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2094	2	2	9	N	2					121
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2027	2	11	9	N	10	100	1			31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ROGERS WELL #: 461 RRCID -> 228481 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 11702 PERF.10194 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

SHELL FEE 51 WELL #: 2 RRCID -> 242772 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12716 PERF.10870 - 12613

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	539	2	24	9	N	22	102	1			50
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	N	13					63
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	2	13	9	N	12					75
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	548	2	21	9	N	19	51	1			43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SHELL FEE 51 WELL #: 3 RRCID -> 246112 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10870 - 12539

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	56	1	1	5	30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TC OIL AND GAS, LLC 840303
RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	W	101874	-0-	101874	350112	99318	2	2556	9	N	2324	2226	1			329
04	0	W	84389	-0-	84389	434501	82329	2	2060	9	N	1873	2068	1			134
05	0	W	78618	-0-	78618	513119	76661	2	1957	9	N	1779	1724	1			189
06	0	W	63198	-0-	63198	576317	61432	2	1766	9	N	1605	1699	1			95
07	0	W	57422	-0-	57422	633739	55805	2	1617	9	N	1470	1423	1			142
08	0	W	56366	-0-	56366	690105	54912	2	1454	9	N	1322	1224	1			240

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966

03	0	W	229377	-0-	229377	816654	221893	2	7484	9	N	6804	6758	1			455
04	0	W	219051	-0-	219051	1035705	212980	2	6071	9	N	5519	5543	1			431
05	0	W	214623	-0-	214623	1250328	209461	2	5162	9	N	4693	5040	1			84
06	0	W	165990	-0-	165990	1416318	161565	2	4425	9	N	4023	3900	1			207
07	0	W	158778	-0-	158778	1575096	154664	2	4114	9	N	3740	3586	1			361
08	0	W	159162	-0-	159162	1734258	155573	2	3589	9	N	3263	3501	1			123

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HOBART RANCH WELL #: RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOCKE -42- WELL #: 2 RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2019 - P/A 05/22/19

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					117
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					117
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					117
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					117
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					117
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					117

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

03	775	N	744	-0-	-31	-0-	738	3	6	9	N	5					170
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	N	2					172
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	3	2	9	N	2					174
06	720	N	623	-0-	-97	-0-	614	3	9	9	N	8					182
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	3	2	9	N	2					184
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	634	3	7	9	N	6					190

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 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
03	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1286	-0-	-214	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1325	3	90	9	N	82					82

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1071	3	26	9	N	24					110
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	953	3	21	9	N	19					129
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	3	12	9	N	11					140
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	882	3	11	9	N	10					150
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	917	3	12	9	N	11					161
08	930	N	914	-0-	-16	-0-	904	3	10	9	N	9					170

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 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
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-			7
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3		N	-0-			7
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			7
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			7
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			7
*08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-			100
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3		N	-0-			100
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			100
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3		N	-0-			100
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3		N	-0-			100
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 RRCID -> 086621 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10826 - 10990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -B- WELL #: 4028 RRCID -> 087432 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10694 - 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
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	465	1	1483	3	N	15					217
							17	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	450	1	1341	3	N	10	194	1			33
							11	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	465	1	1406	3	N	24					57
							26	9									
06	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	450	1	1357	3	N	17					74
							19	9									
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	465	1	1396	3	N	9					83
							10	9									
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	465	1	1399	3	N	16					99
							18	9									

GEORGE -A- WELL #: 5045 RRCID -> 098038 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10658

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORRIS -A- WELL #: 2028 RRCID -> 098039 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10721 - 10971

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	623	3	3	9	N	3					105
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	N	4					109
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	N	5					114
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	581	3	3	9	N	3					117
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	3	9	9	N	8					125
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	559	3	8	9	N	7					132

FLOWERS -B- WELL #: 6047 RRCID -> 098218 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	3	11	9	N	10					206
04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1094	3			N	-0-					206
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	3	2	9	N	2					208
06	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1125	3	3	9	N	3					211
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1293	3	7	9	N	6					217
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	N	2					219

ETHEREDGE A WELL #: 2046 RRCID -> 099475 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10998

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS -224- WELL #: 1 RRCID -> 100594 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10602 - 10658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARRUTH WELL #: 1043 RRCID -> 101513 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10182 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2021 - WELL PLUGGED 6/3/2021

ABRAHAM -A- WELL #: 2026 L RRCID -> 113881 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10775 - 11045

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	3			N	-0-					-0-

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405

03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1728	3	20	9	N	18					203
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1523	3	13	9	N	12	183	1			32
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1808	3	18	9	N	16					48
06	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1655	3	13	9	N	12					60
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1710	3	14	9	N	13					73
08	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1718	3	13	9	N	12					85

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 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
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2557	3	18	9	N	16					202
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1855	3	10	9	N	9					211
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1030	3	6	9	N	5					216
06	1140	N	984	-0-	-156	-0-	973	3	11	9	N	10					226
07	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	1015	3	9	9	N	8					234
08	1023	N	958	-0-	-65	-0-	950	3	8	9	N	7					241

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 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
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1769	3	25	9	N	23					100
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1644	3	21	9	N	19					119
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1684	3	12	9	N	11					130
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	N	7					137
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1709	3	20	9	N	18					155
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1627	3	9	9	N	8					163

HOBART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133246 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 15887 PERF.10910 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GEORGE -B- WELL #: 6028L RRCID -> 136503 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10632 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1146L RRCID -> 136566 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWERS -B- WELL #: 7047 RRCID -> 140811 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					95
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LOCKE -42- WELL #: 5 RRCID -> 145113 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 6 RRCID -> 145115 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 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
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					57
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	43	1			14
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					14
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					14
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3			N	-0-					14
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					14

LOCKE -35- WELL #: 7 RRCID -> 145159 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 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
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	987	3	9	9	N	8					98
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	3	4	9	N	4					102
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					102
06	960	N	817	-0-	-143	-0-	817	3			N	-0-					102
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	955	3	2	9	N	2					104
08	992	N	956	-0-	-36	-0-	950	3	6	9	N	5					109

LOCKE -35- WELL #: 6 RRCID -> 145161 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOCKE -35- WELL #: 4 RRCID -> 145169 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 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
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					30
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					30
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					30
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			N	-0-					30
07	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					30
*08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	3			N	-0-					30

LOCKE -35- WELL #: 8 RRCID -> 145342 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10378 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOCKE -36- WELL #: 1 RRCID -> 146092 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10288 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOCKE -35- WELL #: 5 RRCID -> 146303 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10286 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 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
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1714	3	61	9	N	55					235
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1589	3	21	9	N	19	194	1			60
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1513	3	11	9	N	10					70
06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1520	3	17	9	N	15					85
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1567	3	17	9	N	15					100
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	3	9	9	N	8					108

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 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
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	474	1	2218	3	N	-0-					20
04	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	459	1	1740	3	N	-0-					20
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	474	1	1926	3	N	3					23
							3	9									
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	459	1	2089	3	N	2					25
							2	9									
07	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	474	1	2116	3	N	5					30
							6	9									
*08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	474	1	2138	3	N	17					47
							19	9									

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 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
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					31
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					31
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					31
06	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	3			N	-0-					31
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					31
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					31

FLOWERS WELL #: 12 RRCID -> 202941 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 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
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1682	3	22	9	N	20					140
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1602	3	24	9	N	22					162
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1456	3	12	9	N	11					173
06	1650	N	1289	-0-	-361	-0-	1281	3	8	9	N	7					180
07	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	1543	3	19	9	N	17					197
*08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	3	9	9	N	8					205

FLOWERS 224 WELL #: 13 RRCID -> 211457 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 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
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					13
04	840	N	705	-0-	-135	-0-	705	3			N	-0-					13
05	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					13
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	3			N	-0-					13
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-					13
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					13

FLOWERS WELL #: 15 RRCID -> 211459 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 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
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

JARVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234785 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10178 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

LINDLEY, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 241697 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10458 - 10521

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

FRANK SHALLER "B" WELL #: RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1729	3	31	9	N	28					250
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1549	3	30	9	N	27	196	1			81
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1575	3	12	9	N	11					92
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1518	3	15	9	N	14					106
07	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	1557	3	14	9	N	13					119
08	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1541	3	22	9	N	20					139

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 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
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5193	3	64	9	N	58					231
04	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	4532	3	78	9	N	71					302
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4530	3	79	9	N	72	186	1			188
06	5100	X	4396	-0-	-704	-0-	4331	3	65	9	N	59					247
07	5270	X	4545	-0-	-725	-0-	4467	3	78	9	N	71	180	1			138
08	5270	X	4541	-0-	-729	-0-	4466	3	75	9	N	68					206

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

J.T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 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
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5430	3	20	9	N	18	190	1			75
04	5160	X	5159	-0-	-1	-0-	5043	3	116	9	N	105					180
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5592	3	100	9	N	91	189	1			82
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-					82
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5582	3	128	9	N	116					198
08	5704	X	5552	-0-	-152	-0-	5534	3	18	9	N	16					214

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

SHALLER, FRANK "A" WELL #: 5H RRCID -> 262269 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10277 - 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
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4651	3	213	9	N	194					474
04	4410	X	4219	-0-	-191	-0-	4070	3	149	9	N	135	198	1			411
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4139	3	242	9	N	220	197	1			434
06	4680	X	3991	-0-	-689	-0-	3991	3			N	-0-	195	1			239
07	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4122	3	105	9	N	95	188	1			146
08	4836	X	4208	-0-	-628	-0-	4074	3	134	9	N	122					268

BROWN B WELL #: 12 RRCID -> 262421 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10225 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SHALLER, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 262856 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10430 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JARVIS "A" WELL #: 5H RRCID -> 263248 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10161 PERF.10687 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4186	3	7	9	N	6					311
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4356	3	68	9	N	62	191	1			182
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4469	3	86	9	N	78					260
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4182	3	64	9	N	58	183	1			135
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4240	3	75	9	N	68					203
08	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	3936	3	116	9	N	105					308

KING "A" WELL #: 1H RRCID -> 265279 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10348 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4677	3	102	9	N	93					292
04	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	3581	3	22	9	N	20					312
05	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	3487	3	91	9	N	83	184	1			211
06	4560	X	3392	-0-	-1168	-0-	3324	3	68	9	N	62					273
07	4712	X	929	-0-	-3783	-0-	904	3	25	9	N	23					296
08	4712	X	2790	-0-	-1922	-0-	2688	3	102	9	N	93					389

TUBB "A" WELL #: 1H RRCID -> 266238 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10813 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1659	3	28	9	N	25					251
04	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1169	3	11	9	N	10					261
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1663	3	32	9	N	29					290
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1601	3	92	9	N	84	176	1			198
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1654	3	76	9	N	69					267
08	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	1635	3	42	9	N	38	178	1			127

WRIGHT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267140 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10520 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					128

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

HALEY 153 WELL #: 2H RRCID -> 267778 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10472 - 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
03	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2513	3	100	9	N	91					284
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2247	3	83	9	N	75	183	1			176
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2363	3	113	9	N	103					279
06	2520	N	2328	-0-	-192	-0-	2247	3	81	9	N	74	190	1			163
07	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2310	3	97	9	N	88					251
08	2480	N	2382	-0-	-98	-0-	2299	3	83	9	N	75	192	1			134

LINDLEY, J.B. WELL #: 2H RRCID -> 267878 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10343 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3396	3	114	9	N	104	193	1			116
04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3069	3	70	9	N	64					180
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3140	3	84	9	N	76					256
06	3390	X	3081	-0-	-309	-0-	3025	3	56	9	N	51	191	1			116
07	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3064	3	63	9	N	57					173
08	3503	X	3091	-0-	-412	-0-	3025	3	66	9	N	60					233

TEAGUE WELL #: 3H RRCID -> 268025 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10566 - 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
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3571	3	108	9	N	98	187	1			124
04	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	3309	3	85	9	N	77					201
05	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	3393	3	80	9	N	73					274
06	3570	X	3297	-0-	-273	-0-	3257	3	40	9	N	36	193	1			117
07	3689	X	3454	-0-	-235	-0-	3354	3	100	9	N	91					208
08	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3340	3	66	9	N	60					268

ISAACS "D" WELL #: 2SL RRCID -> 268059 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10798 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7028	3	284	9	N	258	375	1			298
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6536	3	165	9	N	150					448
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6596	3	140	9	N	127	186	1			389
06	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9387	3	261	9	N	237	185	1			441
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6520	3	182	9	N	165	182	1			424
*08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6519	3	163	9	N	148	191	1			381

HALEY 155 WELL #: 1H RRCID -> 268184 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10069 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1541	-0-	-567	-0-	1512	3	29	9	N	26					188
04	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1400	3	19	9	N	17					205
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1520	3	32	9	N	29					234
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1721	3	46	9	N	42					276
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1722	3	31	9	N	28					304
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1610	3	36	9	N	33	183	1			154

ISAACS 'D' SL WELL #: 3H RRCID -> 269374 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10640 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1276	1	3968	3	N	105					301
							116	9									
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1235	1	3277	3	N	123	177	1			247
							135	9									
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1276	1	3229	3	N	120					367
							132	9									
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	1235	1	2818	3	N	110					477
							121	9									
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	1276	1	3164	3	N	84	177	1			384
							92	9									
*08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1276	1	3239	3	N	106	185	1			305
							117	9									

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	310	1	7387	3	N	119	193	1			332
							131	9									
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	300	1	6686	3	N	119					451
							131	9									
05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	310	1	7029	3	N	128					579
							141	9									
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	300	1	6656	3	N	103	372	1			310
							113	9									
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	310	1	6802	3	N	118					428
							130	9									
*08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	310	1	7109	3	N	105	196	1			337
							116	9									

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	3381	1	2795	3	N	86	175	1			431
							95	9									
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	3271	1	1476	3	N	44	172	1			303
							48	9									
05	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	3381	1	2292	3	N	61					364
							67	9									
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	3271	1	1438	3	N	46					410
							51	9									
07	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3381	1	1227	3	N	64					474
							70	9									
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	3381	1	1976	3	N	56					530
							62	9									

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PRATER 33 WELL #: 2SL RRCID -> 275056 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11910 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	2529	1	32128	3	N	309	248	1			658
							340	9									
*04	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	2446	1	27906	3	N	228	411	1			475
							251	9									
*05	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	1367	1	28488	3	N	224	210	1			489
							246	9									
*06	29057	X	29057	-0-	-0-	-0-	1322	1	27471	3	N	240	200	1			529
							264	9									
*07	29069	X	29069	-0-	-0-	-0-	1367	1	27429	3	N	248	194	1			583
							273	9									
*08	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	1367	1	27043	3	N	186	178	1			591
							205	9									

PRATER 33 SL WELL #: 3H RRCID -> 276062 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11776 - 16102

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 5H RRCID -> 276159 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12574 - 16475

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 4H RRCID -> 276182 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13180 - 17402

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRATER 33 WELL #: 6H RRCID -> 276517 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- SL WELL #: 8063H RRCID -> 276951 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ETHEREDGE A WELL #: 4046H RRCID -> 277716 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13069	3	164	9	N	149	194	1			557
04	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11754	3	145	9	N	132	188	1			501
05	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	11755	3	142	9	N	129	189	1			441
06	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11129	3	124	9	N	113					554
07	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11351	3	128	9	N	116	182	1			488
*08	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11157	3	117	9	N	106	184	1			410

GEORGE 'A' WELL #: 1045H RRCID -> 278110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067

03	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	8635	3	91	9	N	83					326
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7568	3	125	9	N	114	197	1			243
05	7471	X	7352	-0-	-119	-0-	7242	3	110	9	N	100	193	1			150
06	8430	X	6379	-0-	-2051	-0-	6299	3	80	9	N	73					223
07	8711	X	6961	-0-	-1750	-0-	6873	3	88	9	N	80					303
08	8711	X	6376	-0-	-2335	-0-	6303	3	73	9	N	66	190	1			179

ABRAHAM -A- WELL #: 5026H RRCID -> 278395 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHEREDGE A SL WELL #: 5046H RRCID -> 278565 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
RISLEY WELL #: 1031 RRCID -> 067593 COMPL. DATE 08/17/1976 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10529 - 10625

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					122
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					122
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					122
06	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					122
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					122
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	655	3	46	9	N	42	164	1			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PRESCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149419 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10906 - 10956

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					156
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					156
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					156
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
NELL, PATSY WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PYEATT WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 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
03	186	X	86	-0-	-100	-0-	63 1 61 9		23	9	N	21	1	8			83
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	61 1 55 9				N	50	1	8			132
05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	63 1 43 9		555	2	N	39	61	1	1	8	109
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	61 1 33 9		177	2	N	30					139
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	63 1		45	9	N	41	99	1			81
08	372	N	106	-0-	-266	-0-	63 1		43	9	N	39					120

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 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
03	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	983 1 175 9		2970	2	Y	159	174	1	24	8	190
04	4260	X	3608	-0-	-652	-0-	759 1 173 9		2676	2	Y	157	175	1	27	8	145
05	4402	X	2029	-0-	-2373	-0-	1887 2		142	9	Y	129	24	8			250
06	3120	X	2737	-0-	-383	-0-	2643 2		94	9	Y	85	171	1			164
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3353 2		117	9	Y	106	176	1			94
*08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	810 1 111 9		4512	2	Y	101					195

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	7874	-0-	-6541	-0-	7866 3		8	9	N	7					123
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					123
05	14415	X	7544	-0-	-6871	-0-	7532 3		12	9	N	11					134
06	DLQ G-10		15804	-0-	15804	15804	15776 3		28	9	N	25					159
07	DLQ G-10		15928	-0-	15928	31732	15904 3		24	9	N	22					181
08	DLQ G-10		15788	-0-	15788	47520	15776 3		12	9	N	11					192

HEMPHILL (MORROW, UPPER) //CONT.// 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35520	X	10345	-0-	-25175	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
*08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	N	2366	-0-	-393	-0-	88	1	2278	2	Y	-0-					3
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	84	1	2239	2	Y	-0-					3
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	87	1	2306	2	Y	-0-					3
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	87	1	2217	2	Y	-0-					3
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	96	1	2527	2	Y	-0-					3
*08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	2	Y	-0-					3

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS) 40316 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 172572 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (MORROW, UP.) 40709 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERMANN-SEC.1017 WELL #: 2 RRCID -> 284044 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8036 - 8048

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
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	58	1	1855	2	N	56					131
							62	9									
04	1830	N	1191	-0-	-639	-0-	38	1	1092	2	N	55					186
							61	9									
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					186
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	60	1	2023	2	N	36	185	1			37
							40	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	62	1	1505	2	N	10					47
							11	9									
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	54	1	1715	2	N	65					112
							72	9									

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARLOW TRUST WELL #: 1 RRCID -> 228652 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

HIGGINS, NW. (MORROW) 41104 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076335 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11758 PERF. 10354 - 10360

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

HIGGINS, SOUTH (MORROW) 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF. 11930 - 11950

03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					32
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					32
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					32
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					32
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					32
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					32

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 11944 - 11975

03	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	1739	2			N	-0-					27
04	1710	N	1451	-0-	-259	-0-	1451	2			N	-0-					27
05	1767	N	1208	-0-	-559	-0-	1208	2			N	-0-					27
06	1680	N	1087	-0-	-593	-0-	1087	2			N	-0-					27
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					27
*08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					27

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					53
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					53
05	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			Y	-0-					53
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			Y	-0-					53
07	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			Y	-0-					53
*08	1643	N	1350	-0-	-293	-0-	1350	2			Y	-0-					53

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					154
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					154
05	4402	X	4020	-0-	-382	-0-	4018	2	2	9	N	2					156
06	4260	X	3637	-0-	-623	-0-	3631	2	6	9	N	5					161
07	4402	X	3739	-0-	-663	-0-	3730	2	9	9	N	8					169
*08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5714	2	6	9	N	5					174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

03	3100	N	2892	-0-	-208	1667	2892	2			N	-0-					3261
04	3000	N	2678	-0-	-322	1345	2678	2			N	-0-					3261
05	3100	N	2650	-0-	-450	895	2650	2			N	-0-					3261
06	2591	X	1696	-0-	-895	-0-	1696	2			N	-0-					3261
*07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					3261
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					3261

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					3

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 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
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					643
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					643
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					643
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					643
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					643
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					643

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					2489
04	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					2489
05	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	2522	2			N	-0-					2489
06	3330	X	2220	-0-	-1110	-0-	2220	2			N	-0-					2489
07	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	2616	2			N	-0-					2489
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					2489

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					2572
04	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					2572
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					2572
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					2572
*07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					2572
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					2572

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					80
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					80
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					80
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					376
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					376
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					376
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					376
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					376
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					376

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					51
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					51
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					51
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
CRANE WELL #: 403 RRCID -> 191370 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 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
03	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	3030	2	4	9	N	4					52
04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					52
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					52
06	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2981	2	6	9	N	5					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					128
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					128
05	930	X	769	-0-	-161	-0-	769	2			N	-0-					128
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					128
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					128
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					40
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					40
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					55
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT					55

REMORA OPERATING, LLC 701613
HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	140	1	3829	2	N	-0-					381
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3495	2	11	9	N	10					391
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	312	1	3455	2	N	-0-					391
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3258	2	64	9	N	58					449
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3481	2	99	9	N	90					539
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					539

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 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
03	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	N	143					183
							157	9									
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					183
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	233	1	2571	2	N	-0-					183
06	930	X	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-					183
07	961	X	772	-0-	-189	-0-	772	2			N	-0-					183
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 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
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					95
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			N	-0-					95
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					95
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					95
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					100
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	10	67	1			43

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 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
03	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	1617	2	26	9	N	24					87
04	1950	N	101	-0-	-1849	-0-	101	2			N	-0-					87
05	1116	N	201	-0-	-915	-0-	184	2	17	9	N	15					102
06	1590	N	640	-0-	-950	-0-	607	2	33	9	N	30					132
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					132
*08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1887	2	3	9	N	3					135

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 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
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2887	2	6	9	N	5					162
04	2610	N	1835	-0-	-775	-0-	1827	2	8	9	N	7					169
05	1674	N	7	-0-	-1667	-0-	7	2			N	-0-					169
06	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	21					190
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					190
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	149	1			41

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					140
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					140
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1053	2	22	9	N	20					160
06	1590	N	942	-0-	-648	-0-	942	2			N	-0-					160
07	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					160
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-	68	1			92

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33	9	N	30					92
04	1680	N	1203	-0-	-477	-0-	1192	2	11	9	N	10					102
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1410	2	57	9	N	52					154
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					154
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1698	2	18	9	N	16					170
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-	32	1			138

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3194	2	36	9	N	33					97
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2787	2	6	9	N	5					102
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3008	2	7	9	N	6					108
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					108
07	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2515	2	4	9	N	4					112
08	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			N	-0-					112

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1691	2	46	9	N	42					70
04	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1566	2	35	9	N	32					102
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	N	18					120
06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	1433	2	13	9	N	12					132
07	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					132
08	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1572	2	4	9	N	4	44	1			92

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			15

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 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
03	2790	X	2023	-0-	-767	-0-	2014	2	9	9	N	8					139
04	2640	X	1312	-0-	-1328	-0-	1297	2	15	9	N	14					153
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2419	2	28	9	N	25	137	1			41
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	2	30	9	N	27					68
07	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2577	2	25	9	N	23					91
08	2449	N	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					91

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UPLAND RESOURCES LLC 878931
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					44
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					44
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					44
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					44
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					44
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					44

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HIGGINS, WEST (ATOKA) 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 188379 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251079 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 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
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					113
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	842	2	13	9	N	12					125
05	930	N	245	-0-	-685	-0-	236	2	9	9	N	8					133
06	1320	N	1016	-0-	-304	-0-	1012	2	4	9	N	4					137
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					137
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					137

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
FRITZLEN 262 WELL #: 1VH RRCID -> 241644 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 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
03	1302	N	899	-0-	-403	-0-	899	2			N	-0-					60
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					60
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					60
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					60
*07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					60
*08	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			N	-0-					60

FORBAU 266 WELL #: 1H RRCID -> 249859 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIGGINS, WEST (ATOKA) //CONT.// 41110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRITZLEN, JOHN WELL #: 2261 RRCID -> 216433 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600) 41110 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WAYNE CLEVELAND 105 WELL #: 5H RRCID -> 267207 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	331	193	1			311
04	3270	#	2790	-0-	-480	-0-	2325	2	465	9	N	423	385	1			349
05	3162	#	2859	-0-	-303	-0-	2379	2	480	9	N	436	570	1			215
06	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	2280	2	436	9	N	396	383	1			228
*07	2808	R	2808	-0-	-0-	-0-	2358	2	450	9	N	409	374	1			263
08	2883	#	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					263

HIGGINS, W. (MORROW) 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ATLAS OPERATING LLC 036587
BUSSARD, JESS R. WELL #: 1 RRCID -> 022182 COMPL. DATE 01/24/1963 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 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
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					192
04	3000	N	3088	-0-	88	88	3088	2			N	-0-					192
05	1674	N	791	-0-	-883	-0-	791	2			N	-0-					192
06	2070	N	1324	-0-	-746	-0-	1324	2			N	-0-					192
07	2139	X	1992	-0-	-147	-0-	1992	2			N	-0-					192
*08	2139	X	1379	-0-	-760	-0-	1379	2			N	-0-					192

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WRIGHT, MAY M. -E- WELL #: 1163 RRCID -> 060186 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 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
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					266
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					266
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					266
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					266
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					266
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BUSSARD WELL #: 1191 RRCID -> 084533 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER 248 WELL #: RRCID -> 164228 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018

HIGGINS, W. (MORROW) //CONT.// 41110 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RADAR WELL #: 1161 RRCID -> 168444 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER) 41110 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JONES WELL #: 185 RRCID -> 152878 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638

03	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					871
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					871
05	775	#	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					871
06	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					871
*07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					871
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					871

UPLAND RESOURCES LLC 878931
LOCKHART 56 WELL #: 3 RRCID -> 241225 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HIGGINS, WEST (TONKAWA) 41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPARKS, ELMER E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

03	682	#	413	-0-	-269	-0-	412	2	1	9	N	1	187	1			11
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					13
05	412	R	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	N	4					17
06	379	R	379	-0-	-0-	-0-	369	2	10	9	N	9					26
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					26

HITCH (MORROW UPPER) 41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SULLIVAN & CO. 828375
THORESON WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	133	-0-	133	133	133	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	35	-0-	-133	-0-	35	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-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND (ATOKA) 41693 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
THORESON, DONNIE L. WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					206
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					206
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					206
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					206
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					206
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					206

HITCHLAND (MORROW, UP.) 41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
VENNEMAN, J. WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	189	-0-	-2074	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	309	-0-	-745	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND GU -8- WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	2	3	9	N	3					123
04	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	2			N	-0-					123
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					123
06	3720	X	2828	-0-	-892	-0-	2811	2	17	9	N	15					138
07	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3357	2	7	9	N	6					144
08	3844	X	3522	-0-	-322	-0-	3514	2	8	9	N	7					151

HITCHLAND (4640) 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
MCCUTCHEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 022198 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
04	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
05	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-					-0-
06	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	1292	1			N	-0-					-0-
07	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	1			N	-0-					-0-
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRNE WELL #: 2 RRCID -> 022193 COMPL. DATE 08/15/1958 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, LOLA K. WELL #: 5 RRCID -> 022200 COMPL. DATE 07/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 022202 COMPL. DATE 10/20/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HITCHLAND GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022185 COMPL. DATE 02/04/1954 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607

03	868	#	474	-0-	-394	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
04	840	#	420	-0-	-420	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	713	#	354	-0-	-359	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	349	-0-	-101	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
*08	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -5- WELL #: 1 RRCID -> 022189 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622

03	1457	#	1062	-0-	-395	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
04	1410	#	1112	-0-	-298	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1302	#	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
06	1260	#	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
07	1147	#	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
*08	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

03	1395	#	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1350	#	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1395	#	1076	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	968	-0-	-202	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
07	1085	#	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
08	1085	#	994	-0-	-91	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

03	3586	R	3586	-0-	-0-	-0-	3582	2	4	9	N	4					124
04	3180	#	2653	-0-	-527	-0-	2653	2			N	-0-					124
05	3131	#	3040	-0-	-91	-0-	3040	2			N	-0-					124
06	3180	#	1849	-0-	-1331	-0-	1834	2	15	9	N	14					138
07	3286	#	2391	-0-	-895	-0-	2384	2	7	9	N	6					144
08	3286	#	2564	-0-	-722	-0-	2554	2	10	9	N	9					153

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	2	N	-0-					-0-
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	60	1	772	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	62	1	727	2	N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	60	1	491	2	N	-0-					-0-
07	868	N	518	-0-	-350	-0-	62	1	456	2	N	-0-					-0-
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	62	1	483	2	N	-0-					-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES) 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. ET AL -H- WELL #: 1194 RRCID -> 127561 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086

03	2483	R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					53
04	2927	R	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					53
05	2940	R	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					53
06	2863	R	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					53
07	2821	#	2693	-0-	-128	-0-	2693	2			N	-0-					53
08	2821	#	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					53

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2079	3	2	9	N	2					60
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					60
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	3	2	9	N	2					62
06	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	1851	3	4	9	N	4					66
07	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1799	3	9	9	N	8					74
08	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	1913	3	7	9	N	6					80

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					48
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1748	2	4	9	N	4					52
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					52
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					52
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					29
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3					32
05	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					32
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					32
04	1230 N	1063	-0-	-167	-0-	1063	3			N	-0-					32
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					32
06	1290 N	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					32
07	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			N	-0-					32
08	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					32

REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON, MARY T. WELL #: 3 RRCID -> 124259 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10016 - 10026

03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	403 N	639	-0-	236	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HODGES (MORROW, UP) 41878 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 224067 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9318 - 9370

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-					33
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	30	1	22	2	N	-0-					33
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	30	1	26	2	N	-0-					33
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-					33
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					33

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 168603 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 9474

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE. (CHASE) 42512 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN -23- WELL #: 1 RRCID -> 150068 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3654 - 3774

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 150069 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 3654 - 3660

03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2256	-0-	-1123	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2671	-0-	-539	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2506	-0-	-532	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER) 42512 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 6 RRCID -> 197529 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8954 - 8960

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH) 42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL) 42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
RUTH 23 WELL #: 6 RRCID -> 282205 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4612 - 4634

03	11501	24646	-0-	13145	B	144362	24353	3	293	9	N	266	113	1			400
04	11130	37665	-0-	26535	B	170897	37401	3	264	9	N	240	348	1			292
05	11501	35491	-0-	23990	B	194887	35041	3	450	9	N	409	388	1			313
06	11130	47237	-0-	36107	B	230994	46788	3	449	9	N	408	518	1			203
*07	9275	13108	-0-	3833	B	234827	13030	3	78	9	N	71	68	1			206
*08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	234827					N	NO RPT					206

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 234827
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09749 07/26/2021

RUTH 23 WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4592 - 4642

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 616331

03	11501	22179	-0-	10678	B	627009	22070	3	109	9	N	99					138
04	11130	19811	-0-	8681	B	635690	19676	3	135	9	N	123	172	1			89
05	11501	9411	-0-	-2090	B	633600	9331	3	80	9	N	73	123	1			39
06	11130	12266	-0-	1136	B	634736	12143	3	123	9	N	112	85	1			66
*07	11501	9204	-0-	-2297	B	632439	9101	3	103	9	N	94	90	1			70
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	632439					N	NO RPT					70

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 632439

HOOVER, NE (VIRGIL LIME) 42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY
SEEK ENERGY, LLC 763160
SPEARMAN 23 WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4827 - 4833

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 389

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	389				N	66	45	1			153
04	798	N	409	-0-	-389	B	-0-	325	3	84	9	N	76				229
05	0	N	557	-0-	557	B	557	455	3	102	9	N	93	171	1		151
06	1285	N	728	-0-	-557	B	-0-	639	3	89	9	N	81				232
*07	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	616	3	41	9	N	37	88	1		181
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT				181

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUTH 23 WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4384

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 27323

03	0		4566	-0-	4566	B	31889	4566	3			N	-0-				-0-
04	1917		5662	-0-	3745	B	35634	5662	3			N	-0-				-0-
05	0		3890	-0-	3890	B	39524	3890	3			N	-0-				-0-
06	4860		4537	-0-	-323	B	39201	4537	3			N	-0-				-0-
07	0		4119	-0-	4119	B	43320	4119	3			N	-0-				-0-
*08	4866		NO RPT	-0-	-4866	B	38454					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 38454

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 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
03	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	3838	2	17	9	N	15					177
04	4080	X	3559	-0-	-521	-0-	3535	2	24	9	N	22					199
05	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3520	2	20	9	N	18					217
06	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	3368	2	19	9	N	17					234
07	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	3009	2	12	9	N	11					245
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					245

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HORIZON (MORROW UPPER) 42597 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL 475 WELL #: 7 RRCID -> 228047 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

HORIZON (OSWEGO) 42597 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 3 RRCID -> 227780 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW) 42598 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
DANIEL, S. P. WELL #: 4 RRCID -> 164231 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA) 42678 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHITE "9" WELL #: 2 RRCID -> 177863 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BARTON, HUGH D. WELL #: 2 RRCID -> 097719 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 4464 RRCID -> 145197 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					127
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					127
05	3100	N	4490	-0-	1390	1390	4063	3	427	9	N	388	388	1			127
06	3000	N	3077	-0-	77	1467	3077	3			N	-0-					127
*07	3100	N	2484	-0-	-616	851	2484	2			N	-0-					127
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	634					N	NO RPT					127

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					60
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					60
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					60
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					60
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					52
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					52
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					52
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					52
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					52
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					52

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					95
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					95
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					95
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					95
*07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					95
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					132
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					132
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					132
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					132
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					132
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					20
04	3000	N	5078	-0-	2078	2078	5078	3			N	-0-					20
05	3100	N	1337	-0-	-1763	315	1337	3			N	-0-					20
06	315	N	-0-	-0-	-315	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					20

BARTON, HUGH D. WELL #: 5 RRCID -> 204290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7950 - 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
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					28
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					28
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					28
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					28
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					28
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					28

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HILL, PERCY E. WELL #: 4641H RRCID -> 245015 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 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
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	2	N	-0-					205
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	29	1	1571	2	N	-0-					205
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-					205
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	30	1	1481	2	N	-0-					205
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-					205
*08	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1437	2	N	-0-					205

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BARTON ESTATE WELL #: 2378 RRCID -> 097721 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 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
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					30
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	N	8					38
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	554	2	2	9	N	2					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BARTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 190134 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7937 - 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
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					21
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

BARTON ESTATES WELL #: 6378 RRCID -> 209158 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7854 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					257
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2600	2	6	9	N	5					262
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					262
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					262
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BARTON ESTATES WELL #: 5378 RRCID -> 211364 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7913 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 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
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2497	2	11	9	N	10					97
04	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2069	2	15	9	N	14	79	1			32
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					32
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					32
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					32
*08	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	2			N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1779	2	N	182					334
							200	9									
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	60	1	1709	2	N	2	177	1			159
							2	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	65	1	1847	2	N	-0-					159
06	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	58	1	1610	2	N	63					222
							69	9									
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	58	1	1809	2	N	49					271
							54	9									
08	1922	N	1648	-0-	-274	-0-	63	1	1529	2	N	51	178	1			144
							56	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) //CONT.// 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					25
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					25
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					25
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					25
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					25
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					25

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2046	2	234	9	N	213	176	1			207
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1891	2	242	9	N	220	171	1			256
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2025	2	254	9	N	231	170	1			317
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1952	2	209	9	N	190	170	1			337
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	998	2	103	9	N	94					187
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1006	2	131	9	N	119	175	1			131
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	987	2	92	9	N	84					215
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	970	2	84	9	N	76	172	1			119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 098034 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 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
03	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	24699	2		N	-0-			-0-
04	25308 X	25308	-0-	-0-	-0-	25308	2		N	-0-			-0-
05	25705 X	25705	-0-	-0-	-0-	25705	2		N	-0-			-0-
06	22926 X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2		N	-0-			-0-
07	22376 X	22376	-0-	-0-	-0-	22376	2		N	-0-			-0-
*08	20986 X	20986	-0-	-0-	-0-	20986	2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2		N	-0-			-0-
04	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2		N	-0-			-0-
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2		N	-0-			-0-
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2		N	-0-			-0-
07	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2		N	-0-			-0-
*08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2		N	-0-			-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOWE RANCH (MORROW UP) 43023 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 151104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 8 RRCID -> 166939 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	2	1	3418	2	Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
*08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	5	1	3392	2	Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	863	-0-	-877	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	801	-0-	-656	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	924	-0-	-636	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	4	1	858	2	Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 085006 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 9 RRCID -> 183829 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.) 43026 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
KRITSER WELL #: 1133 RRCID -> 096325 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURTON WELL #: 1107 RRCID -> 098486 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 6 RRCID -> 093028 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2021 - WELL PLUGGED 5/26/2021

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2021

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER (WHITE DOLOMITE) 43695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
SEITZ WELL #: 3153 RRCID -> 167596 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195450 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTOON, N. (MORROW LO.) 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CONDON -53- WELL #: 1 RRCID -> 093627 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 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
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-					187
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-					187
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					187
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					187

HUNTOON, N. (MORROW LO.) //CONT.// 43748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 103 RRCID -> 204606 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 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
03	2821	X	16	-0-	-2805	-0-	16	2			N	-0-					216
04	2730	X	16	-0-	-2714	-0-	16	2			N	-0-					216
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					216
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					216
07	1705	X	26	-0-	-1679	-0-	26	2			N	-0-					216
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					216

VERNON WELL #: 1036 RRCID -> 209625 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HUTCH (BROWN DOLOMITE) 43802 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PRICE WELL #: 4 RRCID -> 074795 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-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-

HUTCH (GRANITE WASH 5800) 43802 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 2 L RRCID -> 059671 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5786 - 5790

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH) 43850 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUCHNER WELL #: 3 RRCID -> 135776 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HOOVER -A- WELL #: 1 RRCID -> 022247 COMPL. DATE 11/14/1957 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988

03	3193	X	3172	-0-	-21	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3047	-0-	-43	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3139	-0-	-23	-0-	3139	3			N	-0-					-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 107625 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5914 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					22
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					22
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					22
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					22
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1072	2	1	9	N	1					23
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					23

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 022248 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5890 - 5902

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					112
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					112
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					112
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-					112
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					112
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					112

HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					99
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					99
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					99
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					99
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					99
08	1395	N	988	-0-	-407	-0-	988	3			N	-0-					99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					78
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-					78
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					78
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					78
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					78
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

03	3410	X	3068	-0-	-342	-0-	15	1	2954	2	N	90	185	1						75
							99	9												
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	15	1	3269	2	N	-0-								75
05	3565	X	2492	-0-	-1073	-0-	15	1	2413	2	N	58								133
							64	9												
06	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	15	1	2715	2	N	50								183
							55	9												
07	3565	X	3517	-0-	-48	-0-	15	1	3474	2	N	25								208
							28	9												
08	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	15	1	3347	2	N	12								220
							13	9												

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					285
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					287
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					287
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER) //CONT.// 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 158284 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOLT, B. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 159461 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3250 - 3809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHNER, G C WELL #: 5H RRCID -> 175579 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 3543 - 4685

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	1209 N	637	-0-	-572	-0-	637	2			N	-0-					-0-

HOLT, B.C. "A" WELL #: 5H RRCID -> 177797 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3378 - 4739

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

IVY "A" WELL #: 8H RRCID -> 177798 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3349 - 4751

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	961 N	957	-0-	-4	-0-	957	2			N	-0-					-0-

BUCHNER, G.C. WELL #: 104 RRCID -> 178227 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3417 - 4667

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 247882 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3342 - 3552

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IVY -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022238 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY -A- WELL #: 6 RRCID -> 148987 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 6008

03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	186	1	4889	3	N	-0-					132
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	180	1	4231	3	N	-0-					132
05	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	186	1	4292	3	N	1					133
							1	9									
06	4800	X	3892	-0-	-908	-0-	180	1	3712	3	N	-0-					133
07	4960	X	4191	-0-	-769	-0-	186	1	4005	3	N	-0-					133
08	4960	X	4346	-0-	-614	-0-	186	1	4160	3	N	-0-					133

KEM ENERGY, INC. 455126
HOLT, O. C. WELL #: 1 L RRCID -> 060752 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107

SABRE OPERATING, INC. 742261
HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 058710 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014

03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	3	2	9	N	2					46
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					46
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	N	1					47
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	N	2					49
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					49
*08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	3	2	9	N	2					51

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMMEL (DOUGLAS) 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JONES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 182436 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416

03	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1857	2	4	9	N	4					187
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					187
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					187
06	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	1624	2	6	9	N	5					192
07	1922	N	1367	-0-	-555	-0-	1367	2			N	-0-					192
*08	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2087	2	1	9	N	1					193

JONES RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230874 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7315 - 7336

03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3295	2	4	9	N	4					82
04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N	1					83
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					83
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3092	2	4	9	N	4					87
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					87
*08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					87

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
IMMEL C WELL #: 2 RRCID -> 210640 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7162 - 7192

03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
IMMEL WELL #: 1 RRCID -> 084536 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7149 - 7188

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					37
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					37
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					37
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

IMMEL (DOUGLAS) //CONT.// 44325 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
IMMEL WELL #: 3013 RRCID -> 193405 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7108 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMMEL WELL #: 2 RRCID -> 190133 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7132 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

IVESTER (ATOKA) 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR WELL #: 1057 RRCID -> 119666 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16124 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					21
04	5220	X	4711	-0-	-509	-0-	4711	2			Y	-0-					21
05	5363	X	4912	-0-	-451	-0-	4912	2			Y	-0-					21
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					21
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-					21
*08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					21

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SALLIE WELL #: 205 RRCID -> 229584 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15047 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	2606	2			N	-0-					103
04	2850	X	1756	-0-	-1094	-0-	1756	2			N	-0-					103
05	2976	X	1977	-0-	-999	-0-	1977	2			N	-0-					103
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					103
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MITO RESOURCES TX LLC 571941
BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 257281 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15070 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BROWN WELL #: 105 RRCID -> 209398 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 19176 PERF.14928 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					40
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					40
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					40
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

IVESTER (ATOKA) //CONT.// 44858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

KEITH WELL #: 1058 RRCID -> 215351 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13764 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLTHARP WELL #: 1058 RRCID -> 228811 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13845 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					17
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					17
05	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	2006	2			N	-0-					17
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 229581 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13672 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS WELL #: 3059 RRCID -> 231222 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 232623 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS-CALCOTE WELL #: 2059 RRCID -> 235263 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9186	2	33	9	N	30					98
04	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8301	2	21	9	N	19					117
05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7155	2	40	9	N	36	90	1			63
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					63
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

KEITH WELL #: 2058 RRCID -> 244492 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

J-J CREEK (MORROW UP) 45037 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LANCASTER WELL #: 1058 RRCID -> 068108 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 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
03	7440	X	7394	-0-	-46	-0-	17	1	7254	2	Y	112	182	1			72
							123	9									
04	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	26	1	7406	2	Y	155	177	1			50
							171	9									
05	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	26	1	7861	2	Y	125					175
							138	9									
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	24	1	7658	2	Y	110	184	1			101
							121	9									
07	6789	X	2021	-0-	-4768	-0-	14	1	1897	2	Y	100					201
							110	9									
08	6789	X	1887	-0-	-4902	-0-	22	1	1762	2	Y	94	181	1			114
							103	9									

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 108258 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN (ATOKA) 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299

03	3513		3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			N	-0-					22
04	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					22
05	3410	#	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			N	-0-					22
06	3270	#	3266	-0-	-4	-0-	3266	3			N	-0-					22
07	3441		3376	-0-	-65	-0-	3376	2			N	-0-					22
08	3441		NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					22

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					26
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					26
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					26
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					26
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					26
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKIM (CHEROKEE) 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PINKARD -B- WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKARD -B- WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINCKARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	2	22	9	N	20					62
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1609	2	9	9	N	8					70
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	N	7					77
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	2	3	9	N	3					80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	#	3383	-0-	-368	-0-	3307	3	76	9	N	69					216
04	3390	#	3134	-0-	-256	-0-	3051	3	83	9	N	75	161	1			130
05	2511	#	1728	-0-	-783	-0-	1704	3	24	9	N	22					152
06	3270	#	2656	-0-	-614	-0-	2586	3	70	9	N	64					216
07	3379	#	2898	-0-	-481	-0-	2847	3	51	9	N	46	183	1			79
08	3379	#	2797	-0-	-582	-0-	2742	3	55	9	N	50					129

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 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
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	N	4					71
04	DELQ	PR	408	-0-	408	408	405	2	3	9	N	3					74
05	691	N	283	-0-	-408	-0-	281	2	2	9	N	2					76
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 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
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	DELQ PR		174	-0-	174	174	174	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	174					N	NO RPT					-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	558	1	2093	3	N	-0-					185
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	540	1	2028	3	N	-0-					185
05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	558	1	2056	3	N	-0-					185
06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	540	1	1948	3	N	-0-					185
07	2666	N	2560	-0-	-106	-0-	558	1	1996	3	N	5					190
							6	9									
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	558	1	1963	3	N	-0-					190

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					17
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					17
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					17
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					17
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					17
*08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 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
03	2914		4226	-0-	1312	1647	4226	2			N	-0-					137
04	2820		3624	-0-	804	2451	3624	2			N	-0-					137
05	5803		3133	-0-	-2670	-0-	3133	2			N	-0-					137
06	2820		3559	-0-	739	739	3559	2			N	-0-					137
07	2914		3559	-0-	645	1384	3559	2			N	-0-					137
08	2914	NO RPT		-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF. 18810 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	960	N	704	-0-	-256	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	2			N	-0-					-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
04	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1077	-0-	-1443	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	319	-0-	-2595	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	305	-0-	-2609	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2149	-0-	-401	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2381	-0-	-471	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	330	N	134	-0-	-196	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	2983	-0-	-1171	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3580	-0-	-320	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3302	-0-	-728	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3336	-0-	-534	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	3420	2			N	-0-					-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 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
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					22
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					22
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1907	-0-	1907	1907	1907	2			Y	-0-					22
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1907					Y	NO RPT					22
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1728	-0-	-1279	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 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
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	894	-0-	-1772	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					13
05	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					13
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					13
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRAINARD 149 WELL #: 1H RRCID -> 235285 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11270 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3246	-0-	-834	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY WELL #: 2203H RRCID -> 251958 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11495 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BRAINARD 116 WELL #: 3H RRCID -> 252790 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11233 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					22
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					22
05	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	5065	2			N	-0-					22
06	5250	X	5226	-0-	-24	-0-	5226	2			N	-0-					22
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					22
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					22

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 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
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					13
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					13
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					13
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

03	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					75
04	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					75
05	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					75
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					75
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					75
*08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					75

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

03	1516	R	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15					57
04	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	N	10					67
05	1365	R	1365	-0-	-0-	-0-	1355	2	10	9	N	9					76
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					76
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					76
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					76

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) //CONT.// 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
KELLN /ONG 2-1/ WELL #: 2 A RRCID -> 046482 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 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
03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					188
04	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					188
05	651	#	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					188
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					188
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					188
08	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					188

KELTON N. (GRANITE WASH) 48668 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RAY WELL #: 103 RRCID -> 150577 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELTON,NW (HUNTON) 48670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILES GAS UNIT WELL #: RRCID -> 091068 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 20796 PERF.16450 - 16546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2018

KENNITH (COUNCIL GROVE) 48964 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN 178 WELL #: 2 RRCID -> 168590 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY (MORROW, UP.) //CONT.// 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY WEST (MORROW UPPER) 49120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT -3- WELL #: 1 RRCID -> 100050 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090

03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			N	-0-					73
04	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	9703	2			N	-0-					73
05	11377	X	9658	-0-	-1719	-0-	9658	2			N	-0-					73
06	10890	X	9618	-0-	-1272	-0-	9618	2			N	-0-					73
07	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					73
08	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					73

KILLEBREW (MORROW, UPPER) 49234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
KILLEBREW WELL #: 1196 RRCID -> 073939 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KILLEBREW WELL #: 1 RRCID -> 022274 COMPL. DATE 07/12/1959 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977

03	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	900	N	70	-0-	-830	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	899	N	104	-0-	-795	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

KILLEBREW WELL #: 2201 RRCID -> 126121 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262

03	31	S	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					37
04	30	S	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					37
05	18	S	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					37
06	23	S	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					37
*07	45	S	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					37
*08	37	S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					37

KILLGORE RANCH (RED CAVE) 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KILLGORE WELL #: 1R RRCID -> 059065 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 3R RRCID -> 059066 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 7R RRCID -> 198021 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1977 - 2188

03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
06	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2		N	-0-			-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 8R RRCID -> 205055 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2066 - 2234

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE WELL #: 10R RRCID -> 205068 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1960 - 2150

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
08	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 12R RRCID -> 205069 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454

03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-

KILLGORE WELL #: 9R RRCID -> 206748 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE WELL #: 11R RRCID -> 206750 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE) //CONT.// 49241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILLGORE WELL #: 15R RRCID -> 220570 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 13R RRCID -> 220574 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2206R RRCID -> 288955 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	920	-0-	-370	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	943	-0-	-390	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	853	-0-	-437	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	961	N	869	-0-	-92	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2208R RRCID -> 288983 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	737	-0-	-613	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2210R RRCID -> 289461 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2027 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	671	-0-	-919	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	901	-0-	-618	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	892	-0-	-878	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1370	-0-	-459	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: 2212R RRCID -> 290122 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2090 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	929	-0-	-361	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.) 49245 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
M-S-C WELL #: 1 RRCID -> 091931 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10362 - 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
03	2790	X	2347	-0-	-443	-0-	2347	2			N	-0-					38
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					38
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					38
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					38
07	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					38
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					38

KIM FLOWERS (MORROW) 49321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 223077 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8646 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING K (MORROW LOWER) 49409 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. "A" WELL #: 6 RRCID -> 164883 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9697 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DUKE "850" WELL #: 1H RRCID -> 244476 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 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
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	8 17	1 9	398	2	N	15					214
04	2878	N	2878	-0-	-0- B	-0-	25 91	1 9	2762	2	N	83	170	1			127
05	2776	N	2776	-0-	-0- B	-0-	31 77	1 9	2668	2	N	70					197
06	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	22 53	1 9	1794	2	N	48					245
07	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	31 59	1 9	2180	2	N	54					299
*08	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	31 70	1 9	1895	2	N	64	176	1			187

DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 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
03	589	N	432	-0-	-157 B	-0-	22 12	1 9	398	2	N	11					348
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	26 32	1 9	526	2	N	29					377
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	31 14	1 9	520	2	N	13					390
06	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	27 2	1 9	398	2	N	2					392
07	589	N	548	-0-	-41 B	-0-	30 12	1 9	506	2	N	11					403
08	558	N	540	-0-	-18 B	-0-	31 28	1 9	481	2	N	25					428

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					50

SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-54675					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54675					N	NO RPT					-0-

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 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
03	2688	N	2688	-0-	-0- B	-0-	2594	2	94	9	N	85					171
04	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2498	2	43	9	N	39					210
05	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	2			N	-0-	169	1	1	5	40
06	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2538	2	43	9	N	39					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					79

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 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
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1011	2	102	9	N	93					374
04	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1278	2	63	9	N	57	183	1			248
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	55					303
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44	189	1			158
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					158

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRENNA WELL #: 1H RRCID -> 275898 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 8103 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5273	X	5273	-0-	-0- B	-0-	5122	2	151	9	N	137					666
04	4740	X	4651	-0-	-89 B	-0-	4640	2	11	9	N	10					676
05	6324	X	5114	-0-	-1210 B	-0-	5103	2	11	9	N	10	382	1			304
06	6120	X	4924	-0-	-1196 B	-0-	4871	2	53	9	N	48					352
07	6324	X	5110	-0-	-1214 B	-0-	4903	2	207	9	N	188	188	1			352
08	5270	X	4457	-0-	-813 B	-0-	4417	2	40	9	N	36					388

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
FRASS WELL #: 5105H RRCID -> 253076 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	22	1	89	2	N	-0-					275
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					275
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					275
06	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					275
07	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	59	1	53	2	N	-0-					275
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					275

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART -852- WELL #: 3 RRCID -> 092794 COMPL. DATE 12/04/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY -853- WELL #: 3 RRCID -> 093067 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23828					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 1H RRCID -> 219446 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5339					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 853 WELL #: 1H RRCID -> 221344 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7					N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854 WELL #: 2H RRCID -> 224259 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 1338 PERF. 7556 - 10771

03	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3870	2	11	9	N	10					234
04	5437	X	5437	-0-	-0- B	-0-	5409	2	28	9	N	25					259
05	3276	X	3276	-0-	-0- B	-0-	3252	2	24	9	N	22					281
06	4777	X	4777	-0-	-0- B	-0-	4678	2	99	9	N	90	193	1			178
*07	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4112	2	25	9	N	23					201
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					201

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRILLHART 852 WELL #: 1H RRCID -> 224886 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7362 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 852 WELL #: 2H RRCID -> 234257 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 7488 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33

BRILLHART 853 WELL #: 2H RRCID -> 235714 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7500 - 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
03	4504	X	4504	-0-	-0-	B	-0-	4503	2	1	9	N	1					166
04	3650	X	3650	-0-	-0-	B	-0-	3650	2			N	-0-					166
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	B	-0-					N	2					168
06	3693	X	3693	-0-	-0-	B	-0-	3687	2	6	9	N	5					173
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	B	-0-	3548	2	94	9	N	85	185	1			73
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					73

BRILLHART WELL #: 9077H RRCID -> 249367 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7430 - 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
03	2883	X	2475	-0-	-408	B	-0-	2456	2	19	9	N	17					147
04	3740	X	3740	-0-	-0-	B	-0-	3730	2	10	9	N	9					156
05	3698	X	3698	-0-	-0-	B	-0-	3687	2	11	9	N	10					166
06	3575	X	3575	-0-	-0-	B	-0-	3556	2	19	9	N	17					183
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	B	-0-	3512	2	8	9	N	7					190
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	B	-0-					N	NO RPT					190

FRAZIER WELL #: 741H RRCID -> 261768 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7138 - 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
03	2635	X	2075	-0-	-560	B	-0-	2036	2	39	9	N	35					377
04	2550	X	1717	-0-	-833	B	-0-	1242	2	475	9	N	432	384	1			425
05	2728	X	1622	-0-	-1106	B	-0-	1487	2	135	9	N	123					548
06	1600	N	1600	-0-	-0-	B	-0-	1489	2	111	9	N	101	191	1			458
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1484	2	216	9	N	196	191	1			463
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					463

REDELSPERGER 1043 WELL #: 2H RRCID -> 262616 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7675 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3

BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2213	2	207	9	N	188					313
04	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	2088	2	34	9	N	31					344
05	1934	N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1890	2	44	9	N	40					384
06	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2366	2	74	9	N	67	193	1			258
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	B	-0-	2323	2	56	9	N	51					309
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					309

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 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
03	1829	X	35	-0-	-1794 B	-0-	24	2	11	9	N	10					256
04	930	X	66	-0-	-864 B	-0-	24	2	42	9	N	38					294
05	2387	X	1525	-0-	-862 B	-0-	1483	2	42	9	N	38					332
06	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	2739	2	305	9	N	277	191	1			418
*07	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2029	2	298	9	N	271					689
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					689

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

03	8215	X	8785	-0-	570 B	-609157	8743	2	42	9	N	38					165
04	8070	X	8796	-0-	726 B	-608431	8743	2	53	9	N	48					213
05	8339	X	8660	-0-	321 B	-608110	8618	2	42	9	N	38					251
06	7950	X	8481	-0-	531 B	-607579	8423	2	58	9	N	53					304
07	8587	X	8075	-0-	-512 B	-607579	8021	2	54	9	N	49	180	1			173
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587 B	-607579					N	NO RPT					173

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

03	744	N	688	-0-	-56	-0-	10	1	678	2	N	-0-					46
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					46
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					46
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					27
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART WELL #: 1852 U RRCID -> 022279 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5778 - 5784

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECHTOLD WELL #: 1909 RRCID -> 022281 COMPL. DATE 12/12/1962 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5834 - 5840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WHEAT WELL #: 4764 RRCID -> 281198 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2657	2	135	9	N	123					172
05	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2891	2	88	9	N	80					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					315
*07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1474	2	15	9	N	14					329
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					329

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3640	3	8	9	N	7					40
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					40
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					40
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					40
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					40
*08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	3			N	-0-					40

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

03	186	N	173	-0-	-13	-0-	62	1	111	2	N	-0-					52
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	56	1	133	2	N	-0-					52
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	56	1	138	2	N	-0-					52
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	60	1	149	2	N	-0-					52
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	62	1	148	2	N	-0-					52
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9036 - 9044

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8890 - 8910

03	2790	X	1521	-0-	-1269	-0-	1493	2	28	9	N	25					214
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3020	2	6	9	N	5					219
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2886	2	7	9	N	6					225
06	2700	X	2092	-0-	-608	-0-	2035	2	57	9	N	52	173	1			104
07	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	2065	2	36	9	N	33					137
*08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3261	2	9	9	N	8					145

KIOWA CREEK (TONKAWA) 49563 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
DUKE -E- WELL #: 1 RRCID -> 127322 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6465 - 6488

03	1643	N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2			N	-0-					43
04	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					43
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					43
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					43
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					43
08	1643	N	438	-0-	-1205	-0-	438	2			N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1 RRCID -> 158550 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 6528

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER WELL #: 1 RRCID -> 212308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6479 - 6530

03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					18
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					18
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					18
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					18
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					18
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					18

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. WELL #: 1 D RRCID -> 040352 COMPL. DATE 09/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6484

03	2728	X	2253	-0-	-475	-0-	2253	2			Y	-0-					56
04	2490	X	2198	-0-	-292	-0-	2198	2			Y	-0-					56
05	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					56
06	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	2			Y	-0-					56
07	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			Y	-0-					56
08	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	1914	2			Y	-0-					56

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.) 49565 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
HALBROOK-DAILY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085398 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PAINE, CHARLINE WELL #: 1 RRCID -> 207117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.) 49568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
SHUTTERLY WELL #: 2 RRCID -> 085238 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 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
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2 48	1 9	54	2	N	44					201
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15 19	1 9	73	2	N	17					218
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4 34	1 9	78	2	N	31	150	1			99
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	N	28					127
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	75	2	33	9	N	30					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 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
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	761	2	N	4					54
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	799	2	N	-0-					54
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	N	-0-					54
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	60	1	893	2	N	-0-					54
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	62	1	888	2	N	-0-					54
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	60 3	1 9	854	2	N	3					57

REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO.; INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.// 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	614	-0-	614	1130	614	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130					N	NO RPT					-0-

JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1551					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1213	-0-	1213	2764	1213	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2764					N	NO RPT					-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11404 - 13706

03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					75
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					75
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					75
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					75
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 12682 - 13985

03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					15
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					15
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	343	2	164	9	N	149	96	1			68
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					68
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					112
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					112
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2	92	1			22
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2856	2	112	9	N	102					334
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2883	2	47	9	N	43					377
05	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	1882	2			N	-0-					377
06	2760	X	339	-0-	-2421	-0-	339	2			N	-0-					377
*07	2852	X	290	-0-	-2562	-0-	290	2			N	-0-					377
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					377

ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-					109
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-					109
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-					109
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					109
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	2	N	-0-					109
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	N	-0-					109

LADY (MORROW, UPPER) //CONT.// 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GADBERRY WELL #: 1174 RRCID -> 104269 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 088707 COMPL. DATE 06/01/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 094818 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT					20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) 51666 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 250043 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DALTON WELL #: 1 RRCID -> 269647 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4064 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER (MARMATON) 51766 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BROOK, BEN WELL #: 2053 RRCID -> 284786 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6618 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

LANDIS (6100) 51800 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 055624 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH) 52019 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 1 RRCID -> 221307 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8336 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 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
03	2077	X	2057	-0-	-20	-0-	2028	2	29	9	N	26					108
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2152	2	42	9	N	38					146
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2147	2	31	9	N	28					174
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2059	2	70	9	N	64					238
07	2263	N	2075	-0-	-188	-0-	2003	2	72	9	N	65	190	1			113
08	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2042	2	53	9	N	48					161

DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 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
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3623	2	138	9	N	125					212
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3565	2	135	9	N	123	191	1			144
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3808	2	132	9	N	120	188	1			76
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3637	2	56	9	N	51					127
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3667	2	228	9	N	207	195	1			139
*08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3720	2	141	9	N	128					267

BP OPERATING COMPANY, LLC 085366
PICKENS A80 WELL #: 2 RRCID -> 225206 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8526 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084

MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

MAULSBY WELL #: 24 RRCID -> 132166 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8204 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MAULSBY WELL #: 304 RRCID -> 219928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8592 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MAULSBY WELL #: 404 RRCID -> 219929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8436 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	N	6					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					79
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					79
*07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 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
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					46
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 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
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					132
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	N	6					32
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					32
*07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 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
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2527	2	37	9	N	34					121
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2374	2	37	9	N	34					155
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	2	51	9	N	46					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					241
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					260
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOLBERT 6 WELL #: RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2018

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402

03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					232
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					232
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					232
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					232
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					232
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133

03	2294	X	1276	-0-	-1018	-0-	1167	2	109	9	N	99					222
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2195	2	174	9	N	158					380
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5547	2	283	9	N	257	168	1			469
06	2220	X	1300	-0-	-920	-0-	1299	2	1	9	N	1	170	1			300
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2712	2	309	9	N	281	168	1			413
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					413

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2121	2	21	9	N	19					208
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1824	2	56	9	N	51					259
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2806	2	73	9	N	66					325
06	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2652	2	77	9	N	70					395
*07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2867	2	185	9	N	168	174	1			389
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648

03	2573	X	711	-0-	-1862	-0-	700	2	11	9	N	10					61
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2837	2	47	9	N	43					104
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2715	2	52	9	N	47					151
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	52					203
*07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2589	2	48	9	N	44					247
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	499	2	22	9	N	20					217
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	201	2	18	9	N	16					233
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					233
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					233
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 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
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4916	2	33	9	N	30					229
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5095	2	17	9	N	15					244
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5209	2	30	9	N	27					271
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5555	2	89	9	N	81					352
*07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5005	2	73	9	N	66					418
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					418

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4414	2	11	9	N	10					151
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3929	2	101	9	N	92					243
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	3898	2	136	9	N	124					367
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4173	2	75	9	N	68					435
*07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3810	2	85	9	N	77					512
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					512

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6508	2	86	9	N	78					270
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6208	2	106	9	N	96					366
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6294	2	180	9	N	164					530
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	45	177	1			398
*07	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5677	2	89	9	N	81					479
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					479

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 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
03	4278	X	3825	-0-	-453	-0-	3683	2	142	9	N	129	172	1			213
04	5370	X	1336	-0-	-4034	-0-	1313	2	23	9	N	21					234
05	5549	X	1352	-0-	-4197	-0-	1335	2	17	9	N	15					249
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	7					256
07	3813	X	154	-0-	-3659	-0-	132	2	22	9	N	20					276
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					276

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	478	-0-	-3521	-0-	467	2	11	9	N	10					188
04	3870	X	2120	-0-	-1750	-0-	2063	2	57	9	N	52					240
05	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	3378	2	117	9	N	106					346
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	91					437
*07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3910	2	169	9	N	154					591
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					591

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 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
03	682	X	207	-0-	-475	-0-	207	2			N	-0-					269
04	660	X	238	-0-	-422	-0-	232	2	6	9	N	5					274
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	683	2	31	9	N	28					302
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4781	2	128	9	N	116					418
*07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	5907	2	257	9	N	234	172	1			480
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					480

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 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
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5555	2	36	9	N	33					219
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5834	2	75	9	N	68					287
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	5799	2	255	9	N	232	185	1			334
06	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6220	2	76	9	N	69					403
*07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4922	2	193	9	N	175	176	1			402
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					402

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 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
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1133	2	47	9	N	43					225
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	623	2	19	9	N	17					242
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	330	2	14	9	N	13					255
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1499	2	22	9	N	20					251
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2240	2	183	9	N	166					417
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3921	2	157	9	N	143	180	1			380
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3465	2	283	9	N	257	340	1			297
*07	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2026	2	136	9	N	124					421
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					421

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	4411	2	25	9	N	23					296
04	5010	X	4814	-0-	-196	-0-	4717	2	97	9	N	88	181	1			203
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4646	2	107	9	N	97					300
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	59					359
*07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4912	2	132	9	N	120					479
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					479

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	1105	-0-	-2925	-0-	1094	2	11	9	N	10					320
04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4302	2	147	9	N	134					454
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7212	2	299	9	N	272	175	1			551
06	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6830	2	234	9	N	213					764
*07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	6876	2	339	9	N	308	347	1			725
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					725

TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9110	2	50	9	N	45					319
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8368	2	237	9	N	215	181	1			353
05	8494	X	7402	-0-	-1092	-0-	7300	2	102	9	N	93					446
06	8220	X	6087	-0-	-2133	-0-	5997	2	90	9	N	82					528
07	9145	X	2635	-0-	-6510	-0-	2485	2	150	9	N	136	177	1			487
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					487

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4711	2	84	9	N	76					393
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4711	2	233	9	N	212	174	1			431
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4230	2	30	9	N	27					458
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2127	2	40	9	N	36					494
*07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4701	2	217	9	N	197	173	1			518
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					518

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					331
04	2490	X	1	-0-	-2489	-0-	1	2			N	-0-					331
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					331
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					331
*07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3800	2	102	9	N	93					424
08	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					424

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482

03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8969	2	25	9	N	23					252
04	7020	X	6379	-0-	-641	-0-	6058	2	321	9	N	292	182	1			362
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7677	2	172	9	N	156	180	1			338
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7502	2	235	9	N	214					552
07	8897	X	6161	-0-	-2736	-0-	6034	2	127	9	N	115	179	1			488
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					488

LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608

03	3875	X	2965	-0-	-910	-0-	2866	2	99	9	N	90					261
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	154					415
05	3658	X	77	-0-	-3581	-0-	43	2	34	9	N	31	175	1			271
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					271
07	2976	X	160	-0-	-2816	-0-	142	2	18	9	N	16					287
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					287

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2161	3	8	9	N	7					200
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	3	20	9	N	18	196	1			22
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2287	3	14	9	N	13					35
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	3	17	9	N	15					50
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	3	22	9	N	20					70
*08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2762	3	30	9	N	27					97

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 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
03	5101		4891	-0-	-210	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
04	4252	R	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	4245	R	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	5860		5195	-0-	-665	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
07	5505		5093	-0-	-412	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
*08	5555		5118	-0-	-437	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALEO, INC. 635116
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1276	R	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					24
04	1176	R	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					24
05	1240	#	1222	-0-	-18	-0-	1222	2			N	-0-					24
*06	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					24
07	1271	#	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					24
08	1271	#	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDRICK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
LEDRICK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 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
03	4	#	2	-0-	-2 B	-43	2	3			N	-0-					-0-
04	4	#	4	-0-	-0- B	-43	4	3			N	-0-					-0-
05	4	#	5	-0-	1 B	-42	5	3			N	-0-					-0-
06	3	#	5	-0-	2 B	-40	5	3			N	-0-					-0-
07	4	#	5	-0-	1 B	-39	5	3			N	-0-					-0-
08	5	#	3	-0-	-2 B	-41	3	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4 CANCELLED UNDERAGE -> -37

JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41 CANCELLED UNDERAGE -> -123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	#	2	-0-	-2 B	-43	2	3			N	-0-					-0-
04	4	#	4	-0-	-0- B	-43	4	3			N	-0-					-0-
05	4	#	5	-0-	1 B	-42	5	3			N	-0-					-0-
06	3	#	5	-0-	2 B	-40	5	3			N	-0-					-0-
07	4	#	5	-0-	1 B	-39	5	3			N	-0-					-0-
08	5	#	3	-0-	-2 B	-41	3	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4 CANCELLED UNDERAGE -> -37

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -60

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	15	-0-	-16 B	-95	1	3	14	9	N	13					351
04	30	#	13	-0-	-17 B	-112	2	3	11	9	N	10					361
05	31	#	10	-0-	-21 B	-133	2	3	8	9	N	7					368
06	15	#	4	-0-	-11 B	-144	3	3	1	9	N	1					369
07	15	#	39	-0-	24 B	-120	3	3	36	9	N	33					402
08	15	#	26	-0-	11 B	-109	2	3	24	9	N	22					424

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -65 CANCELLED UNDERAGE -> -44

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
LEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8879 - 8886

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -62

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	#	NO RPT	-0-	-6 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/04/2018

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2018

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	44	1	1569	2	N	-0-					30
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-					30
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	N	-0-					30
06	1560	N	821	-0-	-739	-0-	2	1	819	2	N	-0-					30
07	1054	N	755	-0-	-299	-0-	24	1	731	2	N	-0-					30
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	26	1	1057	2	N	-0-					30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	2	6	9	N	5					330
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	374	2	298	9	N	271					601
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4					605
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					608
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					608
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					608

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	N	5					340
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	N	5					345
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	N	3					348
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	9	N	12					360
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	2	6	9	N	5					365
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					365

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	2	10	9	N	9					523
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4					527
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4					531
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					531

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 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
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	396	2	6	9	N	5					1130
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	361	2	3	9	N	3					1133
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	N	6					1139
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					1141
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	473	2	10	9	N	9					1150
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1150

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13					353
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13					366
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1328	2	14	9	N	13					379
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					379

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 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
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	2	8	9	N	7					394
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7					401
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6					407
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	N	7					414
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					414
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					414

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 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
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2703	2	47	9	N	43					795
04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2616	2	30	9	N	27					822
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2769	2	30	9	N	27					849
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3061	2	34	9	N	31					880
*07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3487	2	132	9	N	120					1000
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1000

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 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
03	14B2	EXT	471	-0-	471	3197	418	2	53	9	N	48					48
04	14B2	EXT	297	-0-	297	3494	295	2	2	9	N	2					50
05	14B2	EXT	303	-0-	303	3797	300	2	3	9	N	3					53
06	4237	X	440	-0-	-3797	-0-	438	2	2	9	N	2					55
*07	3100	N	14916	-0-	11816	11816	14866	2	50	9	N	45					100
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	11506					N	NO RPT					100

REMORA OPERATING, LLC 701613
KILLEBREW WELL #: 2220 RRCID -> 274029 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					25
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					25
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					25
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					25
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LAMB WELL #: 102 RRCID -> 187271 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCGARRAUGH, E. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022342 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150 WELL #: 1H RRCID -> 224314 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050

03	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	2708	2	68	9	N	62					298
04	3150	X	2770	-0-	-380	-0-	2694	2	76	9	N	69	173	1			194
05	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2711	2	68	9	N	62					256
06	3120	X	2888	-0-	-232	-0-	2862	2	26	9	N	24					280
*07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3777	2	59	9	N	54					334
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					334

KING 19 WELL #: 5 RRCID -> 225236 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					152
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					152
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					152
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LIPS, CHARLES WELL #: 10 J RRCID -> 275394 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LIPS (LOWER MORROW) 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
WILSON WELL #: 2217 RRCID -> 229471 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10092 - 10137

03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					40
04	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	3221	2			N	-0-					40
05	3472	X	2780	-0-	-692	-0-	2780	2			N	-0-					40
06	3600	X	2941	-0-	-659	-0-	2941	2			N	-0-					40
07	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3326	3			N	-0-					40
08	3720	X	3062	-0-	-658	-0-	3062	2			N	-0-					40

KILLEBREW 218 WELL #: 4 RRCID -> 239017 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KILLEBREW 216 WELL #: 2 RRCID -> 239034 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KILLEBREW 218 WELL #: 5 RRCID -> 257437 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854

03	7006	X	5960	-0-	-1046	-0-	5950	2	10	9	N	9					111
04	6780	X	6222	-0-	-558	-0-	6194	2	28	9	N	25					136
05	7006	X	6705	-0-	-301	-0-	6687	2	18	9	N	16					152
06	6780	X	6410	-0-	-370	-0-	6400	2	10	9	N	9					161
07	7006	X	6594	-0-	-412	-0-	6582	2	12	9	N	11					172
08	6696	X	6556	-0-	-140	-0-	6544	2	12	9	N	11					183

KILLEBREW 218 WELL #: 6 RRCID -> 259724 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746

03	22568	X	21788	-0-	-780	-0-	21788	2			N	-0-					25
04	21720	X	21015	-0-	-705	-0-	21015	2			N	-0-					25
05	22289	X	21653	-0-	-636	-0-	21653	2			N	-0-					25
06	21450	X	20887	-0-	-563	-0-	20885	2	2	9	N	2					27
07	21793	X	21615	-0-	-178	-0-	21608	2	7	9	N	6					33
08	21793	X	21720	-0-	-73	-0-	21720	2			N	-0-					33

LIPS (LOWER MORROW) //CONT.// 53847 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 215 WELL #: 2 RRCID -> 234532 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 4 WELL #: 13 RRCID -> 238627 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10086 - 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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					45
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					45
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					45
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					45

KILLEBREW 215 WELL #: 3 RRCID -> 244146 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9892 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 44 WELL #: 3 RRCID -> 247066 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10078 - 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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN) 53847 498 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
POPE 140 WELL #: 4 RRCID -> 227443 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8294 - 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
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	36	1	347	2	N	-0-					38
04	360	#	351	-0-	-9	-0-	33	1	318	2	N	-0-					38
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	2	N	-0-					38
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	32	1	305	2	N	-0-					38
07	372	#	344	-0-	-28	-0-	33	1	311	2	N	-0-					38
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					38

LIPS (MORROW) 53847 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -G- WELL #: 7 RRCID -> 022336 COMPL. DATE 10/12/1951 TOTAL DEPTH 9223 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
03	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	60	1	10941	2	N	14					74
							15	9									
04	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	54	1	8921	2	N	18					92
							20	9									
05	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	62	1	11708	2	N	15					107
							17	9									
06	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	60	1	11148	2	N	26					133
							29	9									
07	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	62	1	11678	2	N	17					150
							19	9									
*08	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	62	1	11611	2	N	14					164
							15	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REED WELL #: 1 RRCID -> 057318 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 060789 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778

03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					213
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					213
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					213
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					213
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					213
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					213

WILSON, RUTH "A" WELL #: 2018 RRCID -> 170889 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758

03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					155
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					155
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					155
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					155
*07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					155
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					155

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LIPS, CHARLES -E- WELL #: 5 RRCID -> 022335 COMPL. DATE 07/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597

03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3645	2	4	9	N	4					137
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3460	2	24	9	N	22					159
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	2	4	9	N	4	147	1			16
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4075	2	12	9	N	11					27
*07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4196	2	19	9	N	17					44
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					44

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LIPS RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 022331 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS (NOVI) 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 160 WELL #: 4 RRCID -> 152073 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 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
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4372	2	19	9	N	17					1390
04	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2096	2	178	9	N	162	162	1			1390
05	3968	X	2118	-0-	-1850	-0-	2096	2	22	9	N	20					1410
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4888	2	53	9	N	48					1458
*07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4976	2	57	9	N	52					1510
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					1510

COURSON /D/ 157 WELL #: 2 RRCID -> 170918 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	108340					N	-0-					120
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108340					N	NO RPT					120

COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	2	6	9	N	5					420
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	2	6	9	N	5					425
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	2	6	9	N	5					430
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	2	6	9	N	5					435
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	2	6	9	N	5					440
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					440

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					137
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	2	3	9	N	3					140
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					141
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					142

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

03	3224 X	3212	-0-	-12 B	-0-	205	1	3007	2	N	-0-			294
04	2940 X	2810	-0-	-130 B	-0-	173	1	2623	2	N	13			307
						14	9							
05	3007 X	2665	-0-	-342 B	-0-	159	1	2489	2	N	15	185	1	137
						17	9							
06	3120 X	2105	-0-	-1015 B	-0-	132	1	1965	2	N	7			144
						8	9							
07	3224 X	2314	-0-	-910 B	-0-	129	1	2178	2	N	6			150
						7	9							
08	3224 X	1970	-0-	-1254 B	-0-	81	1	1879	2	N	9			159
						10	9							

COOPER 357 WELL #: 2H RRCID -> 246525 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401

03	4526 X	4189	-0-	-337 B	-0-	94	1	4089	2	N	5			81
						6	9							
04	4380 X	3697	-0-	-683 B	-0-	94	1	3603	2	N	-0-			81
05	4216 X	3391	-0-	-825 B	-0-	170	1	3221	2	N	-0-			81
06	4050 X	3207	-0-	-843 B	-0-	156	1	3049	2	N	2			83
						2	9							
07	4185 X	3104	-0-	-1081 B	-0-	154	1	2950	2	N	-0-			83
08	4185 X	2886	-0-	-1299 B	-0-	97	1	2789	2	N	-0-			83

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER 358 WELL #: 4H RRCID -> 247382 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	22	1	341	2	N	-0-					13
04	210	N	131	-0-	-79	B	-0-	12	1	119	2	N	-0-					13
05	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	25	1	115	2	N	-0-					13
06	360	N	310	-0-	-50	B	-0-	60	1	250	2	N	-0-					13
07	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	29	1	110	2	N	-0-					13
08	155	N	60	-0-	-95	B	-0-	60	2			N	-0-					13

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

03	3689	X	2931	-0-	-758	B	-0-	97	1	2832	2	N	2					135
								2	9									
04	3570	X	3027	-0-	-543	B	-0-	93	1	2932	2	N	2					137
								2	9									
05	3689	X	2997	-0-	-692	B	-0-	97	1	2899	2	N	1					138
								1	9									
06	3120	X	1829	-0-	-1291	B	-0-	94	1	1735	2	N	-0-					138
07	3131	X	1471	-0-	-1660	B	-0-	97	1	1374	2	N	-0-					138
08	3131	X	1239	-0-	-1892	B	-0-	80	1	1159	2	N	-0-	138	5			-0-

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

03	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	89	1	2456	2	N	38					195
								42	9									
04	2584	N	2584	-0-	-0-	B	-0-	88	1	2453	2	N	39					234
								43	9									
05	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	91	1	2195	2	N	13					247
								14	9									
06	2250	N	1132	-0-	-1118	B	-0-	53	1	1076	2	N	3					250
								3	9									
07	2325	N	1573	-0-	-752	B	-0-	97	1	1476	2	N	-0-	178	1			72
08	2294	N	1573	-0-	-721	B	-0-	97	1	1475	2	N	1					73
								1	9									

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MERYDITH, MORRIS R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 061896 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111

03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					53
04	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			N	-0-					53
05	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	3			N	-0-					53
06	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3			N	-0-					53
*07	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2			N	-0-					53
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					53

BARTON, JAY D. -ET- -AL- WELL #: 1531 RRCID -> 067614 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

03	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-					140
04	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3			N	-0-					140
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					140
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	3			N	-0-					140
*07	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-					140
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 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
03	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	3			N	-0-					170
04	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					170
05	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					170
06	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-					170
*07	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					170
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					170

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

03	2092	N	2092	-0-	-0- B	-0-	30	1	2062	2	N	-0-					241
04	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	30	1	1974	2	N	-0-					241
05	2257	N	2257	-0-	-0- B	-0-	31	1	2200	2	N	24					265
							26	9									
06	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	30	1	2037	2	N	42					307
							46	9									
07	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	31	1	2087	2	N	-0-					307
08	2201	N	2101	-0-	-100 B	-0-	31	1	2041	2	N	26					333
							29	9									

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

03	2232	X	2104	-0-	-128 B	-0-	28	1	2076	2	N	-0-					69
04	1904	X	1904	-0-	-0- B	-0-	29	1	1874	2	N	1					70
							1	9									
05	2201	N	1633	-0-	-568 B	-0-	29	1	1604	2	N	-0-					70
06	2040	N	1838	-0-	-202 B	-0-	30	1	1806	2	N	2					72
							2	9									
07	1953	N	1922	-0-	-31 B	-0-	30	1	1889	2	N	3					75
							3	9									
*08	3078	N	3078	-0-	-0- B	-0-	31	1	3047	2	N	-0-					75

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 216593 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9388 - 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
03	651	N	634	-0-	-17 B	-0-	31	1	603	2	N	-0-					45
04	690	N	520	-0-	-170 B	-0-	30	1	490	2	N	-0-					45
05	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	29	1	683	2	N	-0-					45
06	600	N	566	-0-	-34 B	-0-	28	1	538	2	N	-0-					45
07	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	31	1	667	2	N	-0-					45
08	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	27	1	662	2	N	-0-					45

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	31	1	653	2	N	7					97
							8	9									
04	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	30	1	575	2	N	5					102
							6	9									
05	589	N	585	-0-	-4 B	-0-	31	1	554	2	N	-0-					102
06	660	N	593	-0-	-67 B	-0-	30	1	561	2	N	2					104
							2	9									
07	620	N	528	-0-	-92 B	-0-	31	1	497	2	N	-0-					104
*08	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	31	1	568	2	N	1					105
							1	9									

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 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
03	2524	N	2524	-0-	-0- B	-0-	31	1	2493	2	N	-0-					230
04	2224	N	2224	-0-	-0- B	-0-	30	1	2194	2	N	-0-					230
05	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	31	1	2258	2	N	-0-					230
06	2310	N	2087	-0-	-223 B	-0-	30	1	2057	2	N	-0-					230
07	2294	N	2099	-0-	-195 B	-0-	31	1	2068	2	N	-0-					230
08	2294	N	2200	-0-	-94 B	-0-	31	1	2169	2	N	-0-					230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

03	124	N	92	-0-	-32	B	-0-	3	1	89	2	N	-0-					77
04	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	17	1	80	2	N	-0-					77
05	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	10	1	82	2	N	-0-					77
06	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	19	1	71	2	N	-0-					77
07	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	16	1	68	2	N	-0-					77
08	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	18	1	68	2	N	-0-					77

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

03	1395	N	1302	-0-	-93	B	-0-	31	1	1271	2	N	-0-					199
04	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1150	2	N	10					209
								11	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1147	2	N	-0-					209
06	1260	N	1216	-0-	-44	B	-0-	30	1	1186	2	N	-0-					209
07	1240	N	1226	-0-	-14	B	-0-	31	1	1192	2	N	3					212
								3	9									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1307	2	N	18					230
								20	9									

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

03	2294	N	2145	-0-	-149	B	-0-	31	1	2114	2	N	-0-					225
04	2190	N	2078	-0-	-112	B	-0-	30	1	2046	2	N	2	181	1			46
								2	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	B	-0-	31	1	2074	2	N	-0-					46
06	2070	N	1943	-0-	-127	B	-0-	30	1	1913	2	N	-0-					46
07	2139	N	1932	-0-	-207	B	-0-	31	1	1901	2	N	-0-					46
08	2108	N	1237	-0-	-871	B	-0-	31	1	1206	2	N	-0-					46

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 263606 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660

03	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	31	1	3142	2	N	7					79
								8	9									
04	2940	X	2913	-0-	-27	B	-0-	30	1	2850	2	N	30	78	1			31
								33	9									
05	3044	X	3044	-0-	-0-	B	-0-	29	1	3009	2	N	5					36
								6	9									
06	3090	X	2900	-0-	-190	B	-0-	30	1	2852	2	N	16					52
								18	9									
07	3193	X	2946	-0-	-247	B	-0-	31	1	2915	2	N	-0-					52
08	3193	X	2892	-0-	-301	B	-0-	31	1	2861	2	N	-0-					52

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 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
03	3782	X	2933	-0-	-849 B	-0-	2931	2	2	9	N	2	2	8			127
04	3660	X	3035	-0-	-625 B	-0-	3033	2	2	9	N	2					129
05	3658	X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127	2			N	-0-					129
06	3540	X	3217	-0-	-323 B	-0-	3217	2			N	-0-					129
*07	3136	X	3136	-0-	-0- B	-0-	3136	2			N	-0-					129
*08	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	3490	2	18	9	N	16					145

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 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
03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	2			N	-0-					194
04	1860	N	1815	-0-	-45 B	-0-	1812	2	3	9	N	3					197
05	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1908	2	2	9	N	2					199
06	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	2			N	-0-					199
*07	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	2			N	-0-					199
*08	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1963	2	1	9	N	1	79	1	1	8	120

LANDERS 522 WELL #: 3H RRCID -> 238710 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 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
03	3028	X	3028	-0-	-0- B	-0-	3014	2	14	9	N	13					117
04	2850	X	2727	-0-	-123 B	-0-	2718	2	9	9	N	8					125
05	2355	N	2355	-0-	-0- B	-0-	2351	2	4	9	N	4					129
06	2940	N	2430	-0-	-510 B	-0-	2419	2	11	9	N	10					139
*07	2821	N	2456	-0-	-365 B	-0-	2453	2	3	9	N	3					142
*08	2356	N	2342	-0-	-14 B	-0-	2284	2	58	9	N	53	156	1	1	8	38

LANDERS 521 WELL #: 1H RRCID -> 243935 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 3H RRCID -> 243936 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EMMERT 291 WELL #: 1H RRCID -> 245026 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					187

LANDERS 522 WELL #: 4H RRCID -> 246527 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 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
03	2232	N	2126	-0-	-106 B	-0-	2091	2	35	9	N	32					251
04	2100	N	2026	-0-	-74 B	-0-	2017	2	9	9	N	8	191	1			68
05	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2303	2	2	9	N	2					70
06	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2244	2	6	9	N	5					75
*07	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	2225	2	3	9	N	3					78
*08	2294	N	2149	-0-	-145 B	-0-	2096	2	53	9	N	48	97	1	1	8	28

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 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
03	527	N	213	-0-	-314 B	-0-	213	2			N	-0-					132
04	690	N	139	-0-	-551 B	-0-	139	2			N	-0-					132
05	279	N	31	-0-	-248 B	-0-	31	2			N	-0-					132
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					132
*07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					132
*08	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					132

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	397	-0-	-533 B	-0-	397	2			N	-0-					169
04	660	N	306	-0-	-354 B	-0-	306	2			N	-0-					169
05	713	N	357	-0-	-356 B	-0-	256	2	101	9	N	92					261
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	373	2	21	9	N	19	186	1			94
*07	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	620	2	7	9	N	6					100
*08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	669	2	2	9	N	2					102

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1539	2	10	9	N	9					149
04	1470	N	1462	-0-	-8 B	-0-	1442	2	20	9	N	18					167
05	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	1656	2	6	9	N	5					172
06	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1665	2	9	9	N	8					180
*07	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	1678	2	4	9	N	4					184
*08	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1657	2	116	9	N	105	179	1	1	8	109

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 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
03	1953	N	1844	-0-	-109 B	-0-	1822	2	22	9	N	20					132
04	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1879	2	8	9	N	7					139
05	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1633	2	17	9	N	15					154
06	1770	N	1674	-0-	-96 B	-0-	1576	2	98	9	N	89	154	1			89
*07	1953	N	1761	-0-	-192 B	-0-	1741	2	20	9	N	18					107
*08	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1656	2	14	9	N	13					120

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 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
03	2108	N	2008	-0-	-100 B	-0-	1989	2	19	9	N	17					85
04	1950	N	1912	-0-	-38 B	-0-	1899	2	13	9	N	12					97
05	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1292	2	9	9	N	8					105
06	1950	N	1504	-0-	-446 B	-0-	1500	2	4	9	N	4					109
*07	1984	N	1772	-0-	-212 B	-0-	1763	2	9	9	N	8					117
*08	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1556	2	35	9	N	32	112	1			37

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 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
03	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	3			N	-0-					107
04	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3			N	-0-					107
05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3			N	-0-					107
06	450	N	447	-0-	-3	B	-0-	447	3			N	-0-					107
07	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	459	3			N	-0-					107
08	465	N	367	-0-	-98	B	-0-	367	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1329	-0-	-97	B	-0-	1327	2	2	9	N	2					70
04	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2			N	-0-					70
05	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	2			N	-0-					70
06	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	2			N	-0-					70
07	1364	N	1306	-0-	-58	B	-0-	1300	2	6	9	N	5					75
08	1395	N	1336	-0-	-59	B	-0-	1333	2	3	9	N	3					78

PRICE, WILLIS D. WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 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
03	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2			N	-0-					19
04	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2			N	-0-					19
05	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1218	2	2	9	N	2					21
06	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	2			N	-0-					21
07	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	1189	2			N	-0-					21
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1198	2	1	9	N	1					22

DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2553	N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2550	2	3	9	N	3					131
04	2291	N	2291	-0-	-0-	B	-0-	2282	2	9	9	N	8					139
05	2562	N	2562	-0-	-0-	B	-0-	2552	2	10	9	N	9					148
06	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	2386	2	4	9	N	4					152
07	2627	N	2627	-0-	-0-	B	-0-	2626	2	1	9	N	1					153
*08	2757	N	2757	-0-	-0-	B	-0-	2755	2	2	9	N	2	145	1			10

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-					16
04	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	2			N	-0-					16
05	1313	N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	2			N	-0-					16
06	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			N	-0-					16
07	1229	N	1229	-0-	-0-	B	-0-	1229	2			N	-0-					16
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	2			N	-0-					16

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

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
03	3734	X	3734	-0-	-0-	B	-0-	3734	2			N	-0-					93
04	3591	X	3591	-0-	-0-	B	-0-	3585	2	6	9	N	5					98
05	3553	X	3553	-0-	-0-	B	-0-	3551	2	2	9	N	2					100
06	3540	X	3414	-0-	-126	B	-0-	3414	2			N	-0-					100
07	3658	X	3481	-0-	-177	B	-0-	3481	2			N	-0-					100
08	3658	X	3444	-0-	-214	B	-0-	3444	2			N	-0-					100

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

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
03	2654	N	2654	-0-	-0-	B	-0-	2641	3	13	9	N	12					145
04	2555	N	2555	-0-	-0-	B	-0-	2545	3	10	9	N	9					154
05	2700	N	2700	-0-	-0-	B	-0-	2666	3	34	9	N	31	160	1			25
06	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	3			N	-0-					25
07	2637	N	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	3			N	-0-					25
*08	2626	N	2626	-0-	-0-	B	-0-	2626	3			N	-0-					25

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

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
03	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	2509	2			N	-0-					75
04	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	2306	2	3	9	N	3					78
05	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2380	2	4	9	N	4					82
06	2340	N	2340	-0-	-0-	B	-0-	2337	2	3	9	N	3					85
07	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	2348	2			N	-0-					85
*08	2272	N	2272	-0-	-0-	B	-0-	2272	2			N	-0-					85

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

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
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 5 RRCID -> 084005 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095

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
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-					12
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2			N	-0-					12
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					12
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 139408 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 7 RRCID -> 204061 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 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
03	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					50
04	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					50
05	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					50
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					50
07	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2			N	-0-					50
08	434	N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2			N	-0-					50

LIPSCOMB (ATOKA 9200) 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 138405 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240						N	NO RPT					-0-

TYSON, R. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 217325 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					42
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					42
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					42
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					43
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					43
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					43

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHULTZ 696 WELL #: 3 RRCID -> 211453 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9106 - 9116

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2021

SCHULTZ 696 WELL #: 4 RRCID -> 213129 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116

03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	91	1	1872	2	N	-0-					145
04	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	94	1	1729	2	N	-0-					145
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	N	-0-					145
06	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	94	1	1612	2	N	-0-					145
07	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	81	1	1515	2	N	-0-					145
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	N	-0-					145

APPEL 438 WELL #: 2 RRCID -> 239565 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9940 - 9948

03	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	146	1	1358	2	N	15					340
							17	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	132	1	1274	2	N	24					364
							26	9									
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	129	1	1281	2	N	10	195	1			179
							11	9									
06	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	125	1	1121	2	N	5					184
							6	9									
07	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	108	1	1014	2	N	-0-					184
08	1426	N	1044	-0-	-382	-0-	90	1	947	2	N	6					190
							7	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 2609 RRCID -> 118891 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 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
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					352
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					352
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					352
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					352
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					352
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					352

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2610 RRCID -> 123744 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LANDERS "535" WELL #: 1 RRCID -> 199135 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9347 - 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
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	30	1	1385	2	N	8					112
							9	9									
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	30	1	1258	2	N	3					115
							3	9									
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1225	2	N	7					122
							8	9									
06	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	30	1	1213	2	N	7					129
							8	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	6					135
							7	9									
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	31	1	1741	2	N	9					144
							10	9									

LANDERS "535" WELL #: 2 RRCID -> 200465 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9449 - 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
03	1178	N	918	-0-	-260	-0-	28	1	887	2	N	3					219
							3	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	2	N	-0-					219
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	832	2	N	2					221
							2	9									
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	10					231
							11	9									
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	N	11	187	1			55
							12	9									
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	31	1	1137	2	N	-0-					55

TYSON, R. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203050 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 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
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	15					209
							17	9									
04	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	30	1	1624	2	N	10					219
							11	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	7					226
							8	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	30	1	1654	2	N	-0-					226
07	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	31	1	1694	2	N	1	195	1			32
							1	9									
08	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	34	1	1676	2	N	-0-					32

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 1 RRCID -> 205007 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 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
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	31	1	1343	2	N	-0-			207
04	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	30	1	1310	2	N	2			209
							2	9							
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	2	N	23			232
							25	9							
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	30	1	1390	2	N	20			252
							22	9							
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	7			259
							8	9							
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	31	1	1250	2	N	10			269
							11	9							

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 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
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31	1	1612	2	N	18			132
							20	9							
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	30	1	1517	2	N	-0-			132
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	31	1	1610	2	N	28			160
							31	9							
06	1620	N	1541	-0-	-79	-0-	30	1	1479	2	N	29			189
							32	9							
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	31	1	1626	2	N	10			199
							11	9							
08	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	31	1	1495	2	N	15			214
							17	9							

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 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
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	31	1	710	2	N	-0-			69
04	870	N	636	-0-	-234	-0-	30	1	606	2	N	-0-			69
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	-0-			69
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	2	N	-0-			69
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	31	1	856	2	N	-0-			69
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	-0-			69

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 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
03	806	N	531	-0-	-275	-0-	31	1	500	2	N	-0-					164
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	30	1	550	2	N	-0-					164
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	27	1	445	2	N	1					165
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	5					170
							6	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	4					174
							4	9									
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	8					182
							9	9									

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 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
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	31	1	1784	2	N	21					188
							23	9									
04	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	29	1	1693	2	N	7					195
							8	9									
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	31	1	1912	2	N	33					228
							36	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	30	1	1778	2	N	9					237
							10	9									
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1791	2	N	-0-					237
08	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	31	1	1912	2	N	-0-					237

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 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
03	2697	N	2696	-0-	-1	-0-	31 163	1 9	2502	2	N	148	185	1			190
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	2573	2	N	9					199
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	31 24	1 9	2660	2	N	22					221
06	2610	N	2597	-0-	-13	-0-	30 70	1 9	2497	2	N	64					285
07	2697	N	2621	-0-	-76	-0-	31 116	1 9	2474	2	N	105	188	1			202
08	2697	N	2489	-0-	-208	-0-	31 18	1 9	2440	2	N	16					218

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	80	1			31
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					36
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					52
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	31 36	1 9	3720	2	N	33					350
04	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	30 7	1 9	3487	2	N	6	190	1			166
05	3658	X	3589	-0-	-69	-0-	31 6	1 9	3552	2	N	5					171
06	3660	X	3500	-0-	-160	-0-	30 7	1 9	3463	2	N	6					177
07	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	31 12	1 9	3478	2	N	11					188
08	3782	X	3543	-0-	-239	-0-	31 14	1 9	3498	2	N	13					201

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	738	2	N	8					140
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	29 9	1 9	608	2	N	8					148
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	N	-0-					148
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	30 7	1 9	521	2	N	6					154
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	31 3	1 9	621	2	N	3					157
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	698	2	N	11					168

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "803" WELL #: 1 RRCID -> 223458 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 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
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	-0-					200
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	29	1	891	2	N	-0-					200
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-					200
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	977	2	N	1					201
							1	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	N	-0-					201
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	31	1	1038	2	N	-0-					201

SCHULTZ "803" WELL #: 2 RRCID -> 227881 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 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
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	31	1	5347	2	N	28					194
							31	9									
04	5130	X	5129	-0-	-1	-0-	30	1	5080	2	N	17					211
							19	9									
05	5301	X	5261	-0-	-40	-0-	31	1	5210	2	N	18					229
							20	9									
06	5220	X	5030	-0-	-190	-0-	30	1	4997	2	N	3					232
							3	9									
07	5394	X	5173	-0-	-221	-0-	31	1	5130	2	N	11					243
							12	9									
08	5394	X	5124	-0-	-270	-0-	31	1	5090	2	N	3					246
							3	9									

HURN "355" WELL #: 1 RRCID -> 228388 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 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
03	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	31	1	2079	2	N	8					128
							9	9									
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	30	1	2065	2	N	10					138
							11	9									
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	20					158
							22	9									
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	30	1	2468	2	N	24					182
							26	9									
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2592	2	N	11					193
							12	9									
*08	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	31	1	2881	2	N	21	179	1			35
							23	9									

HURN "355" WELL #: 2 RRCID -> 228842 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 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
03	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	31	1	1352	2	N	17					240
							19	9									
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	10					250
							11	9									
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	31	1	2208	2	N	8					258
							9	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	30	1	1644	2	N	33					291
							36	9									
07	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	31	1	1348	2	N	-0-					291
*08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	31	1	1807	2	N	9					300
							10	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN "354" WELL #: 2 RRCID -> 231421 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	15					198
							17	9									
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	30	1	838	2	N	7					205
							8	9									
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	3					208
							3	9									
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	30	1	792	2	N	19					227
							21	9									
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	31	1	828	2	N	8					235
							9	9									
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	31	1	832	2	N	-0-					235

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 3 RRCID -> 232627 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 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
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	5					249
							6	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1428	2	N	13					262
							14	9									
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1341	2	N	22	189	1			95
							24	9									
06	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	30	1	1195	2	N	1					96
							1	9									
07	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	31	1	1144	2	N	-0-					96
08	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	31	1	1005	2	N	-0-					96

GRAY "353" WELL #: 1 RRCID -> 233066 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 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
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	31	1	1043	2	N	7					149
							8	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	29	1	1052	2	N	8					157
							9	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	718	2	N	-0-					157
06	1050	N	604	-0-	-446	-0-	30	1	574	2	N	-0-					157
07	1116	N	448	-0-	-668	-0-	31	1	417	2	N	-0-					157
08	744	N	424	-0-	-320	-0-	31	1	393	2	N	-0-					157

GRAY "352" WELL #: 1 RRCID -> 234770 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 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
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	16					217
							18	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	30	1	1377	2	N	20					237
							22	9									
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	10					247
							11	9									
06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	27	1	1228	2	N	15					262
							17	9									
07	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	29	1	1202	2	N	7					269
							8	9									
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	30	1	1309	2	N	25					294
							28	9									

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 2 RRCID -> 236213 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	N	22					184
							24	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	-0-					184
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	2	N	-0-					184
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	30	1	357	2	N	-0-					184
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	31	1	363	2	N	-0-					184
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	2	N	-0-					184

C W HERRON WELL #: 8691 RRCID -> 239385 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8943 - 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
03	4588	X	4532	-0-	-56	-0-	31	1	4473	2	N	25					157
							28	9									
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	30	1	4395	2	N	35					192
							39	9									
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	31	1	4612	2	N	13					205
							14	9									
06	4440	X	4327	-0-	-113	-0-	30	1	4280	2	N	15					220
							17	9									
07	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	31	1	4443	2	N	10					230
							11	9									
08	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	31	1	4414	2	N	4					234
							4	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4442 RRCID -> 244477 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	31	1	3831	2	N	8					200
							9	9									
04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	30	1	3490	2	N	25					225
							28	9									
05	3627	X	3588	-0-	-39	-0-	31	1	3543	2	N	13					238
							14	9									
06	3690	X	3310	-0-	-380	-0-	30	1	3249	2	N	28					266
							31	9									
07	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	31	1	3382	2	N	16					282
							18	9									
08	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	31	1	3347	2	N	21					303
							23	9									

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 3 RRCID -> 210962 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 9 RRCID -> 211348 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 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
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					107
04	4470	X	4415	-0-	-55	-0-	4415	2			N	-0-					107
05	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	4415	2			N	-0-					107
06	4860	X	4229	-0-	-631	-0-	4229	2			N	-0-					107
07	5022	X	4558	-0-	-464	-0-	4558	2			N	-0-					107
08	5022	X	4448	-0-	-574	-0-	4448	2			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1327	2	N	-0-					167
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	59	1	1169	2	N	-0-					167
05	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	61	1	1158	2	N	-0-					167
06	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	59	1	1087	2	N	1	154	1			14
							1	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	2	N	-0-					14
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	N	1					15
							1	9									

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

03	589	N	507	-0-	-82	-0-	10	1	497	2	N	-0-					35
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	10	1	504	2	N	4					39
							4	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	N	50	60	1			29
							55	9									
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	10	1	340	2	N	-0-					29
07	527	N	308	-0-	-219	-0-	10	1	298	2	N	-0-					29
08	558	N	311	-0-	-247	-0-	10	1	301	2	N	-0-					29

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 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
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					109
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	136	2			N	-0-					109
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	413	2	34	9	N	31	105	1			35
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					35
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					35
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					35

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
MARTIN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 071937 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 086036 COMPL. DATE 12/02/1979 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 143228 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 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
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					23
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					23
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					23
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					23
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					23
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					23

MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					33
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1066	2	4	9	N	4					37
05	1178	N	953	-0-	-225	-0-	953	2			N	-0-					37
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			N	-0-					37
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	N	7					44
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
TYSON, R.B.-A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 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
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					48
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	2			N	-0-					48
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	381	2	48	9	N	44					92
06	570	N	102	-0-	-468	-0-	102	2			N	-0-					92
07	279	N	22	-0-	-257	-0-	22	2			N	-0-					92
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					92

TYSON, R.B. -A- WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2221	2	1	9	N	1					74
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1					75
05	1953	N	236	-0-	-1717	-0-	236	2			N	-0-					75
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					75
07	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					75
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					75

TYSON, R.B. -A- WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					80
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					80
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					80
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					80
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					80
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HAINES, GRACE WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					83
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					83
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					83
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					83
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					83

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
FRY-WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 033131 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 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
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	2	N	-0-					95
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					95
05	T. A.		-0-	-0-	-39	-0-					N	-0-					95
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PIPER -2- WELL #: 601 RRCID -> 080190 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					154
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	149	1			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DRAPER, L. M. -1041- WELL #: 2 RRCID -> 091096 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	5	1	362	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		15	-0-	-21	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GEORGE 11 WELL #: 4H RRCID -> 280738 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687

03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	462	1	683	2	N	99					154
							109	9									
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	568	1	604	2	N	56					210
							62	9									
05	403	N	108	-0-	-295	-0-	62	1	32	2	N	13	189	1			34
							14	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	370	2	65	9	N	59					93
*07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	467	1	1029	2	N	84					177
							92	9									
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					177

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BECHTHOLD WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3	9	N	3					83
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	637	3	32	9	N	29					112
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	3	10	9	N	9					121
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	622	3	2	9	N	2					123
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	639	3	3	9	N	3					126
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					126

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
SCHULTZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 099069 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					28
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					28
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					28
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					28
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					28
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					43
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					43
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					43
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					43
07	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					43
08	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					43

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					14
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					14
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					14
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					14
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					14

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					100
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					100
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					100
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-					100
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	369	3			N	-0-					100
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-					100

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 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
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					60
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					60
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					60
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					60
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					60
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					60

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 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
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					53
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					53
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					53
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					53
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					53
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					53

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 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
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	N	8					82
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					82
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					82
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					82
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					82
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					82

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
PURDUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069938 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019 - P/A 12/12/19

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BRILLHART WELL #: 3818 RRCID -> 128424 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 172062 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524

03	775	N	586	-0-	-189	-0-	62	1	524	2	N	-0-				67
04	780	N	440	-0-	-340	-0-	56	1	384	2	N	-0-				67
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	706	2	N	-0-				67
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	2	N	-0-				67
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	-0-				67
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	60	1	667	2	N	-0-				67

DUKE WELL #: 2769 RRCID -> 186901 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	2	N	-0-				28
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	935	2	N	-0-				28
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	-0-				28
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	N	-0-				28
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	-0-				28
08	961	N	560	-0-	-401	-0-	60	1	500	2	N	-0-				28

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 193481 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				23
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				23
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				23
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-				23
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-				23
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-				23

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRILLHART 818 WELL #: 4 RRCID -> 198672 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRILLHART 819 WELL #: 4 RRCID -> 204838 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819 WELL #: 3 RRCID -> 205044 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 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
03	3100	X	2743	-0-	-357	-0-	97 10	1 9	2636	2	N	9					162
04	2910	X	2579	-0-	-331	-0-	94 23	1 9	2462	2	N	21					183
05	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	97 32	1 9	2495	2	N	29					212
06	2670	X	2012	-0-	-658	-0-	72 7	1 9	1933	2	N	6					218
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	97 29	1 9	2561	2	N	26	182	1			62
08	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	97 20	1 9	2381	2	N	18					80

BRILLHART 820 WELL #: 4H RRCID -> 210553 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820 WELL #: 5H RRCID -> 212724 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRILLHART 820 WELL #: 6H RRCID -> 216740 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481

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
03	899	N	568	-0-		-331	-0-	78	1	489	2	N	1					217
								1	9									
04	540	N	228	-0-		-312	-0-	30	1	197	2	N	1	185	1			33
								1	9									
05	713	N	361	-0-		-352	-0-	42	1	319	2	N	-0-					33
06	540	N	296	-0-		-244	-0-	41	1	255	2	N	-0-					33
07	500	N	500	-0-		-0-	-0-	66	1	434	2	N	-0-					33
08	372	N	173	-0-		-199	-0-	41	1	132	2	N	-0-					33

BRILLHART 818 WELL #: 6H RRCID -> 217272 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181

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
03	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	87	1	1369	2	N	-0-					90
04	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	94	1	1356	2	N	5					95
								6	9									
05	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	97	1	1313	2	N	-0-					95
06	1410	N	1276	-0-		-134	-0-	87	1	1183	2	N	5					100
								6	9									
07	1519	N	1354	-0-		-165	-0-	97	1	1257	2	N	-0-					100
08	1395	N	1343	-0-		-52	-0-	97	1	1246	2	N	-0-					100

SCHULTZ 696 WELL #: 5H RRCID -> 218771 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415

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
03	541	N	541	-0-		-0-	-0-	97	1	401	2	N	39					270
								43	9									
04	600	N	497	-0-		-103	-0-	94	1	382	2	N	19					289
								21	9									
05	507	N	507	-0-		-0-	-0-	97	1	393	2	N	15					304
								17	9									
06	510	N	505	-0-		-5	-0-	94	1	378	2	N	30					334
								33	9									
07	527	N	466	-0-		-61	-0-	97	1	360	2	N	8					342
								9	9									
08	496	N	321	-0-		-175	-0-	62	1	251	2	N	7					349
								8	9									

WIEDERSTEIN 527 WELL #: 1H RRCID -> 219356 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007

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
03	1116	N	683	-0-		-433	-0-	68	1	615	2	N	-0-					349
04	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	94	1	1392	2	N	15					364
								17	9									
05	1272	N	1272	-0-		-0-	-0-	97	1	1156	2	N	17					381
								19	9									
06	844	N	844	-0-		-0-	-0-	94	1	739	2	N	10	191	1			200
								11	9									
07	1550	N	901	-0-		-649	-0-	97	1	796	2	N	7					207
								8	9									
08	1271	N	908	-0-		-363	-0-	97	1	811	2	N	-0-					207

WEIDNER 798 WELL #: 3H RRCID -> 219432 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES TRUST 359 WELL #: 2H RRCID -> 289746 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	356	1	394	2	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	342	1	360	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	351	1	353	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	340	1	331	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	351	1	307	2	N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	342	1	251	2	N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BARTON WELL #: 1503H RRCID -> 265521 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7662 - 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
03	2232	X	2218	-0-	-14	-0-	2218	3			N	-0-					194
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2705	3	6	9	N	5					199
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					199
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					199
07	2790	N	2670	-0-	-120	-0-	2656	3	14	9	N	13	86	1			126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

MCCOY WELL #: 1665H RRCID -> 266961 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7223 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4647	3	28	9	N	25					159
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4949	3	31	9	N	28					187
05	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4567	3	14	9	N	13					200
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4810	3	14	9	N	13					213
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5100	3	14	9	N	13	101	1			125
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					125

BORN WELL #: 1950H RRCID -> 267149 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7847 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	675	-0-	-7	-0-	596	3	79	9	N	72					350
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	454	3	57	9	N	52	183	1			219
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	262	3	74	9	N	67					286
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	516	3	123	9	N	112					398
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	462	3	109	9	N	99	183	1			314
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					314

H-S EXPLORATION 341469
LENA MAE WELL #: 1819 RRCID -> 174582 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7388 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 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
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					90
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					90
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					90
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					90
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					90
*08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 355320
HANSHU, CARL WELL #: 3859 RRCID -> 145308 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7486 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546

03	806	N	381	-0-	-425	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					13
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					13
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555

03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					843
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					843
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					843
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					843
*07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					843
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					843

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 030726 COMPL. DATE 02/20/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			144
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			144
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			144
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			144
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			144
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT			144

WILSON UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030816 COMPL. DATE 12/31/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2	EXT	117	-0-	117	117	117	2		N	-0-			20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	117				N	NO RPT			20

IMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031553 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7565 - 7610

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			597
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			597
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			597
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			597
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			597
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			597

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL WELL #: 1774 RRCID -> 033144 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7461 - 7538

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 033257 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7623 - 7647

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			180
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			180
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			180
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			180
*07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-			180
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			180

BROYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035212 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7461 - 7516

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			225
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			225
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			225
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			225
*07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			225
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			225

BRADFORD, LYDIA WELL #: 1 RRCID -> 036796 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7434 - 7518

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			124
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			124
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			124
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			124
*07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			124
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			124

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 1 RRCID -> 036902 COMPL. DATE 08/27/1965 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 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
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					120
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					120
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					120
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					120
*07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					120
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					120

MANDALEK, MARTIN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 037699 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					20
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					20
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					20
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					20

CHRIST PEIL WELL #: 1 RRCID -> 037750 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					55
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					55
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					55
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					55
*07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					55
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					55

DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					42
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					42
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					42
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					42
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 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
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			103
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	N	2			105
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			105
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			105
*07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			105
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			105

HYDE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 041559 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			130
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			130
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			130
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			130
*07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			130
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			130

WASSELL, JOHN R. WELL #: 1 RRCID -> 041706 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 044148 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSHU, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044265 COMPL. DATE 03/27/1968 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 1861 RRCID -> 044267 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			80
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	3	1	9	N	1			81
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			81
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			81
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			81
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			81

DUKE, BASIL WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			236
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			236
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			236
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-			236
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			236
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			236

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MANDALEK -866- WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

PIPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					57

MILLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 053572 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					100
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					100
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					100
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					100
*07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					100
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 1455 RRCID -> 054817 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 1 RRCID -> 054968 COMPL. DATE 04/02/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 055035 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 055068 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					23
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					23
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					23
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					23
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					23

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 056055 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					149
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					149
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					149
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					149
*07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					149
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					149

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					140
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					140
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					140
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					140
*07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					140
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					95
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					95
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					95
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					95
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					95
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					95

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					20
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					20
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					20
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					20
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					20
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY, HOLLENE ET AL -A- WELL #: 1374 RRCID -> 062352 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 1719 RRCID -> 063459 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 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
03	3100	N	5667	-0-	2567	9831	5667	3			N	-0-					150
04	3000	N	5429	-0-	2429	12260	5429	3			N	-0-					150
05	17673	X	5413	-0-	-12260	-0-	5413	3			N	-0-					150
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					150
*07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					150
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					150

SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 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
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					60
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					60
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					60
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					60
*07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					60
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					80
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					80
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					80
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					80
*07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					80
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 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
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					500
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					500
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					500
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					500
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					500
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 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
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					122
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					122
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 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
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					118
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					118
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					118
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					118
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					118
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					118

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					185
04	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					185
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					185
06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					185
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					185
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					185

FREEMAN, ELODA -A- WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 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
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					32
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					32
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					32
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					32
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					32
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					32

BORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 072183 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					584
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					584
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					584
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					584
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					584
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					584

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FAIR WELL #: 2 RRCID -> 072184 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

KLIEWER, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 072544 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B" WELL #: 1370 RRCID -> 073502 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772

03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					108
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					108
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					108
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					108
*07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					108
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					108

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 074567 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662

03	3100	N	229	-0-	-2871	11788	229	3			N	-0-					10
04	3000	N	216	-0-	-2784	9004	216	3			N	-0-					10
05	9225	X	221	-0-	-9004	-0-	221	3			N	-0-					10
06	240	X	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					10
*07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					10
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					10

KING, HARRY L. 506 WELL #: 1 RRCID -> 075331 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					68
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					68
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					68
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					68
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					68
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					68

MEIER, HENRY J. WELL #: 2 RRCID -> 076667 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					126
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					126
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					126
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					126
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					126
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					126

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080599 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					162
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					162
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					162
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					162
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					162
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					42
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					42
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					42
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					42
*07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					42
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					42

IMKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					484
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					484
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					484
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					484
*07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					484
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					484

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					1231
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					1231
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					1231
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					1231
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					1231
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					1231

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					137
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					137
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					137
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					137
*07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					137
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					137

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	N	1					88
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					88
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					88
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					88
07	589	X	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					88
08	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					88

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					836
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					836
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					836
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					836
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					836
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					836

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASSELL, JOHN R. WELL #: 3771 RRCID -> 087641 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

MANDALEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 087642 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 2959 RRCID -> 087965 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

AKERS, ALICE V WELL #: 3513 RRCID -> 088000 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					74
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					74
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					74
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					74
*07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					74
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					74

CROSSLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 088001 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

LAURIE, J. M. -A- WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 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
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					127
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					127
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					127
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					127
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					127
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					127

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					1354
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					1354
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					1354
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					1354
*07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					1354
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1354

BECKER, ARTHUR JR. ET AL WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 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
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					81
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					81
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					81
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					81
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					81
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					81

MARTIN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					251
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					251
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					251
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					251
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					251
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					251

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					52
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					52
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					52
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					52

KOCH, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 090597 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					291
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					291
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					291
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					291
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					291
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 091416 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 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
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					602
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					602
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					602
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					602
*07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					602
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					602

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KELLN, CHRIST H., ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091788 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 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
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					172
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					172
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					172
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					172
*07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					172
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					172

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 2861 RRCID -> 091790 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HYDE, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 092242 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO WELL #: 1795 RRCID -> 093030 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 2 RRCID -> 093472 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131

03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					95
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					95
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					95
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					95
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					95
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 093628 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112

03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					5
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					5
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					5
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					5
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					5
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094554 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3				N	-0-					25
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-					25
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3				N	-0-					25
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3				N	-0-					25
*07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2				N	-0-					25
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. WELL #: 8720 RRCID -> 095828 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3				N	-0-					130
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3				N	-0-					130
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3				N	-0-					130
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3				N	-0-					130
*07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2				N	-0-					130
08	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-						N	NO RPT					130

WHEAT, JAMES ROLAND WELL #: 2455 RRCID -> 095863 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3				N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3				N	-0-					-0-
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 096137 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3				N	-0-					137
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3				N	-0-					137
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3				N	-0-					137
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3				N	-0-					137
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2				N	-0-					137
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 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
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					300
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					300
05	3782	X	3157	-0-	-625	-0-	3157	3			N	-0-					300
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					300
07	3472	X	3321	-0-	-151	-0-	3321	2			N	-0-					300
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 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
03	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	3			N	-0-					1067
04	3000	N	3807	-0-	807	1220	3807	3			N	-0-					1067
05	3100	N	3874	-0-	774	1994	3842	3	32	9	N	29	396	1			700
06	3000	N	3763	-0-	763	2757	3359	3	404	9	N	367					1067
*07	6174	X	3417	-0-	-2757	-0-	3417	2			N	-0-					1067
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					752
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					752
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					752
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					752
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					752
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					752

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 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
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					880
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					880
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					880
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					880
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					880
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 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
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					55
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					55
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					55
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					55
*07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					55
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					121
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					121
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					121
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					121
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					121
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					121

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 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
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	918	3	47	9	N	43					198
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					198
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					198
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					198
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					198
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					198

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ABRAHAM, TOM WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 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
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					118
04	3000	N	3302	-0-	302	302	3302	3			N	-0-					118
05	3100	N	3123	-0-	23	325	3123	3			N	-0-					118
06	2753	N	2428	-0-	-325	-0-	2428	3			N	-0-					118
*07	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					118
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					118

HANSHU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					153
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	3	6	9	N	5					158
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					158
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					158
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					158
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					158

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					155
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					155
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					155
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					155
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					155
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					155

GREER, MILDRED F. WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 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
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					121
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					121
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					121
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					121
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					121
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BREEN WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					130
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					130
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					130
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 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
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					60
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					60
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					60
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					60
*07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					60
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					60

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					120
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					120
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					120
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					120
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					120
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					120

WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 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
03	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			N	-0-					826
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					826
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					826
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3			N	-0-					826
*07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					826
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					826

YEATON WELL #: 2 RRCID -> 115981 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					106
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					106
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					106
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					106
*07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					106
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					106

SCHULTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 116432 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 119364 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -B- WELL #: 3 RRCID -> 120184 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 3 RRCID -> 122900 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 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
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					100
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					100
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					100
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					100
*07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					100
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					100

TUBB, GEORGE E. -D- WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 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
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					100
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					100
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					100
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					100
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					100
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					100

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 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
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					2724
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					2724
05	2821	X	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					2724
06	3030	X	2499	-0-	-531	-0-	2499	2			N	-0-					2724
07	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	2666	2			N	-0-					2724
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					2724

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D- WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 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
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					243
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					243
05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					243
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					243
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					243
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					243

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A- WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					143

REDELSPERGER 900 WELL #: 3 RRCID -> 142696 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					140

DUKE WELL #: 3 RRCID -> 142698 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	600	N	600	-0-		-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-		-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-		-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-		-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-		-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-		-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 142717 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	892	N	892	-0-		-0-	-0-	892	3			N	-0-					60
04	772	N	772	-0-		-0-	-0-	772	3			N	-0-					60
05	793	N	793	-0-		-0-	-0-	793	3			N	-0-					60
06	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	3			N	-0-					60
*07	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	2			N	-0-					60
08	806	N	NO RPT	-0-		-806	-0-					N	NO RPT					60

DUKE WELL #: 4 RRCID -> 142735 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 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
03	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					8
04	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	3			N	-0-					8
05	401	N	401	-0-		-0-	-0-	401	3			N	-0-					8
06	397	N	397	-0-		-0-	-0-	397	3			N	-0-					8
*07	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					8
08	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-					N	NO RPT					8

BORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 142901 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2152	N	2152	-0-		-0-	-0-	2152	3			N	-0-					385
04	1975	N	1975	-0-		-0-	-0-	1975	3			N	-0-					385
05	2102	N	2102	-0-		-0-	-0-	2102	3			N	-0-					385
06	2019	N	2019	-0-		-0-	-0-	2019	3			N	-0-					385
*07	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	2087	2			N	-0-					385
08	2108	N	NO RPT	-0-		-2108	-0-					N	NO RPT					385

DUKE, BASIL WELL #: 5 RRCID -> 143234 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 144072 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 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
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					117
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					117
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					117
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					117
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					117
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					117

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 4 RRCID -> 144610 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144634 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					100
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					100
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					100
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					100
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					100
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					100

MARTIN, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 144656 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					280
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					280
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					280
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					280
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					280
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					280

MARTIN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 144661 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					142
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					142
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					142
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					142
*07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					142
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					142

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 2 RRCID -> 144669 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRENFIELD, MABEL -C- WELL #: 4 RRCID -> 144673 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLER -B- WELL #: 4 RRCID -> 145110 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					23
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					23
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					23
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					23
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					23
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					23

KLIEWER, CARRIE WELL #: 3 RRCID -> 145130 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 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
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					70
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					70
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					70
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					70
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					70
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					70

IMKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145135 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					150
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					150
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					150
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					150
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					150
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					150

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 3 RRCID -> 145150 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2345					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		630	-0-	630	2975	630	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2975					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 4 RRCID -> 145154 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 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
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					160
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					160
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					160
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					160
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					160
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					160

BLACKMORE, ELNA THOMAS WELL #: 2367 RRCID -> 145164 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 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
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					28
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					28
05	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					28
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					28
*07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					28
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					28

GINTER, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 145166 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					90
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					90
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					90
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					90
*07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					90
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 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
03	319	N	319	-0-		-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-		-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-		-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 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
03	180	N	180	-0-		-0-	-0-	180	3			N	-0-					42
04	166	N	166	-0-		-0-	-0-	166	3			N	-0-					42
05	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	3			N	-0-					42
06	139	N	139	-0-		-0-	-0-	139	3			N	-0-					42
*07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			N	-0-					42
08	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					N	NO RPT					42

BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	3			N	-0-					220
04	297	N	297	-0-		-0-	-0-	121	3	176	9	N	160	160	1			220
05	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					220
06	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3			N	-0-					220
*07	119	N	119	-0-		-0-	-0-	119	2			N	-0-					220
08	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					220

PEIL, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 145496 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7578 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	3			N	-0-					135
04	358	N	358	-0-		-0-	-0-	358	3			N	-0-					135
05	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	3			N	-0-					135
06	417	N	417	-0-		-0-	-0-	417	3			N	-0-					135
*07	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			N	-0-					135
08	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-					N	NO RPT					135

PIPER WELL #: 2 RRCID -> 145547 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 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
03	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	1249	3			N	-0-					180
04	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	1159	3			N	-0-					180
05	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-	1226	3			N	-0-					180
06	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	1177	3			N	-0-					180
*07	1245	N	1245	-0-		-0-	-0-	1245	2			N	-0-					180
08	1085	N	NO RPT	-0-		-1085	-0-					N	NO RPT					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -C- WELL #: 3 RRCID -> 146304 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146367 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

03	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	1015	3			N	-0-					117
04	987	N	987	-0-		-0-	-0-	987	3			N	-0-					117
05	1053	N	1053	-0-		-0-	-0-	1053	3			N	-0-					117
06	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-	1019	3			N	-0-					117
*07	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	1047	2			N	-0-					117
08	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-					N	NO RPT					117

OLA WELL #: 1 RRCID -> 146377 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677

03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 148285 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738

03	128	N	128	-0-		-0-	-0-	128	3			N	-0-					190
04	135	N	135	-0-		-0-	-0-	135	3			N	-0-					190
05	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	3			N	-0-					190
06	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	3			N	-0-					190
*07	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			N	-0-					190
08	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL- WELL #: 4 RRCID -> 148482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

03	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	2			N	-0-					84
04	226	N	226	-0-		-0-	-0-	226	2			N	-0-					84
05	238	N	238	-0-		-0-	-0-	238	2			N	-0-					84
06	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					84
*07	234	N	234	-0-		-0-	-0-	234	2			N	-0-					84
08	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B- WELL #: 5 RRCID -> 148928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081

03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 3 RRCID -> 148931 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690

03	460	N	460	-0-		-0-	-0-	460	2			N	-0-					90
04	442	N	442	-0-		-0-	-0-	442	2			N	-0-					90
05	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	2			N	-0-					90
06	420	N	420	-0-		-0-	-0-	420	2			N	-0-					90
*07	425	N	425	-0-		-0-	-0-	425	2			N	-0-					90
08	341	N	NO RPT	-0-		-341	-0-					N	NO RPT					90

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 148932 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 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
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					216
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					216
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					216
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					216
*07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					216
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					216

PIPER -A- WELL #: 3 RRCID -> 148934 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					261
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					261
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					261
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					261
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					261
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					261

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 12 RRCID -> 149052 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					213
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					213
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	920	3	206	9	N	187	187	1			213
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					213
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					213
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 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
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					204
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					204
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					204
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					204
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					204
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					204

SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 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
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					38
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					38
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					38
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					38
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					38
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					38

BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					80
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					80
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					80
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					80
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					80
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ -B- WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 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
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					60
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					60
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					60
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					60
*07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					60
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					60

VALENTINE SCHOENHALS -A- WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 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
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					28
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					28
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					28
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					28
*07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					28
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					28

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					20
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

PIPER -A- WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 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
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					85
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					85
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					85
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					85
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					85
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					85

BRADFORD -D- WELL #: 3 RRCID -> 154745 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					105
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					105
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					105
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					105
*07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					105
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					105

KOCH, MARIE -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 154750 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER "C" WELL #: 2 RRCID -> 155463 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					120
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					120
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					120
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					120
*07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					120
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					120

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 155469 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD "D" WELL #: 4 RRCID -> 155669 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					72
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	3	7	9	N	6					78
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					78
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					78
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					78
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					78

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 3372 RRCID -> 155713 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					280
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					280

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 155851 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL WELL #: 4865 RRCID -> 155902 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601

03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					188
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					188
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					188
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					188
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					188
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 3 RRCID -> 156116 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092

03	14B2	EXT	2083	-0-	2083	9818	2083	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1473	-0-	1473	11291	1473	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	1295	-0-	-11291	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1181	-0-	-927	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 3 RRCID -> 156120 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX ET AL WELL #: 3373 RRCID -> 156629 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					97

PEERY, HOLLENE WELL #: 1375 RRCID -> 156631 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 3374 RRCID -> 156727 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					48
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					48
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					48
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					48
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					48
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					48

WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156738 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 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
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					87
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					87
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					87
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					87
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					87
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					87

FAIR WELL #: 3 RRCID -> 156739 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LAURIE, J. M. "A" WELL #: 3725 RRCID -> 156748 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 156749 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 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
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					150
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					150
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					150
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					150
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					150
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 3370 RRCID -> 156793 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					26
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					26
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					26
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					26
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					26
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					26

MURPHY, W. A. "C" WELL #: 3426 RRCID -> 156893 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					87
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					87
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					87
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					87
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					87
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					87

PARKS, FRANKLIN GARNER WELL #: 2719 RRCID -> 156894 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					55
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					55
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					55
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					55
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					55
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					55

REDELSPERGER 900 WELL #: 1 RRCID -> 157457 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G. WELL #: 4861 RRCID -> 157901 COMPL. DATE 01/00/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 4772 RRCID -> 157914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 4 RRCID -> 158219 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					57
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					57
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					57
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					57
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BEAL, GEORGE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 158295 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R. WELL #: 5771 RRCID -> 158302 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DUKE, BASIL WELL #: 6727 RRCID -> 158303 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					193
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					193
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					193
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					193
*07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					193
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					193

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					20
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					20
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					20
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					20
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					20

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 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
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					115
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					115
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					115
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					115
*07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					115
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					115

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 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
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					130
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	793	3	14	9	N	13					143
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					143
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					143
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					143
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA "A" WELL #: 3 RRCID -> 158644 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					140
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					140
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					140

SCHULTZ "A" WELL #: 3772 RRCID -> 158649 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					45
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					45
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					45
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					45
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					45
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					45

BRADFORD, LYDIA WELL #: 4 RRCID -> 158940 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR, JR. WELL #: 4634 RRCID -> 158956 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 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
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	298	3	130	9	N	118					271
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					271
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					271
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					271
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					271
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 4455 RRCID -> 159080 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					40
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					40
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					40
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					40
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					40
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D" WELL #: 3 RRCID -> 159517 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					120
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	661	3	33	9	N	30					150
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					150
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					150
*07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					150
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					150

DUKE, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 159569 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 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
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					132
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					132
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					132
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					132
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					132
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					132

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 160475 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 5458 RRCID -> 160804 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 5 RRCID -> 161230 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	N	1					108
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					108
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					108
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					108
*07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					108
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					108

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 161296 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD WELL #: 5775 RRCID -> 161578 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					45
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					45
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					45
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					45
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					45
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					45

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 2366 RRCID -> 163307 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 163361 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX "A" WELL #: 2 RRCID -> 163378 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 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
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					57
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	N	3					60
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					60
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					60
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					60
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					60

FRANANO, WILLENE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163515 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FAIR WELL #: 4 RRCID -> 163924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 16 RRCID -> 164392 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 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
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					20
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					20
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					20
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 3 RRCID -> 164422 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					147
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					147
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					147
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					147
*07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					147
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E. WELL #: 4 RRCID -> 164434 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					82
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					82
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					82
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					82
*07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					82
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					82

DUKE, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164671 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 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
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					20
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					20
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					20
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					20
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KLIEWER, CARRIE WELL #: 4 RRCID -> 164684 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 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
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					48
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					48
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					48
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					48
*07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					48
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					48

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 4371 RRCID -> 164686 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, C. C. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164697 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					140
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					140
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					140
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					140
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					140
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					140

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 164734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 164882 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					122
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					122
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					122
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					122
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					122
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					122

SCHULTZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 165746 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					43
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					43
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					43
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					43
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					43
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					43

FRANANO, WILLENE WELL #: 4 RRCID -> 167921 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "B" WELL #: 6 RRCID -> 167929 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					182
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					182
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					182
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					182
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					182
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					182

WASSELL, JOHN R. WELL #: 6 RRCID -> 167985 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 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
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					141
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					141
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					141
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					141
*07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					141
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168146 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					15
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					15
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					15
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					15
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					15
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

HANSHU ET AL WELL #: 5 RRCID -> 168837 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	28	1			60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 5 RRCID -> 168847 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					126
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					126
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					126
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					126
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					126
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					126

DUKE, C. C. -A- WELL #: 6728 RRCID -> 168851 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 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
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					174
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					174
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					174
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					174
*07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					174
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					174

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 5 RRCID -> 169114 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 169119 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BORN, ALEX "B" WELL #: 3 RRCID -> 169957 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					203
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					203
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					203
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					203
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					203
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					203

DUKE WELL #: 5893 RRCID -> 170080 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580

03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					20
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					20
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					20
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					20
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					20
08	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					20

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					140
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					140
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					140
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					140
*07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					140
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					140

CROSSLEY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					53
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					53
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					53
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					53
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					53
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175046 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST WELL #: 2379 RRCID -> 175190 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON WELL #: 2418 RRCID -> 175556 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					774
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					774
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					774
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					774
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					774
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					774

HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 3366 RRCID -> 175557 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					969
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					969
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					969
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					969
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					969
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					969

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 175799 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					132
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					132
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					132
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					132
*07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					132
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					132

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, MACK C. WELL #: 3419 RRCID -> 182646 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					68
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					68
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					68
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					68
*07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					68
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					68

BARTON TRUST WELL #: 3379 RRCID -> 182755 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					67
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					67
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					67
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					67
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					67
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					67

ABRAHAM, TOM WELL #: 4507 RRCID -> 183247 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 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
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					53
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					53
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					53
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					53
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					53
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53

HARRIS, MACK C. WELL #: 2419 RRCID -> 183252 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 3335 RRCID -> 183528 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCHOENHALS, VALENTINE WELL #: 4456 RRCID -> 183620 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140

	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
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					53
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					53
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					53
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					53
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					53

BARTON TRUST WELL #: 4379 RRCID -> 183626 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841

	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
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					45
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					45
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					45
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					45
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					45
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					45

SELL, KATIE ET AL WELL #: 1512 RRCID -> 184140 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PORTER, JACK R. WELL #: 2380 RRCID -> 184264 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829

	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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					33
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					33
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					33
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					33
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					33
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					33

SCHOENHALS WELL #: 2508 RRCID -> 184499 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938

	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
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					28
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					28
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					28
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					28
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					28
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					28

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL WELL #: 5455 RRCID -> 184654 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HARRIS, MACK C. WELL #: 4419 RRCID -> 185205 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BRADFORD WELL #: 3775 RRCID -> 190178 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860

03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					160
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					160
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					160
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					160
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					160
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					160

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 1 RRCID -> 191967 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	571	3	11	9	N	10					80
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					80
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	571	3	66	9	N	60					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					140

HARRIS, MACK C. WELL #: 1419 RRCID -> 192355 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367

03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					120
04	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					120
05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	1907	3	208	9	N	189	189	1			120
06	1950	X	1853	-0-	-97	-0-	1853	3			N	-0-					120
*07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					120
08	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					120

KLIEWER 891 WELL #: 6 RRCID -> 197404 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					75
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					75
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					75
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 198366 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 776 WELL #: 5 RRCID -> 198499 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7865 - 9022

03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					192
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					192
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					192
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					192
*07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					192
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					192

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 6 RRCID -> 198515 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7676 - 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
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					205
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					205
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					205
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					205
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					205
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					205

MANDALEK 867 WELL #: 4 RRCID -> 198562 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					120
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					120
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					120
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					120
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					120
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					120

AKERS, I.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 199371 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	345	3	198	9	N	180					380
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					380
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					380
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					380
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					380

SCHOENHALS 861 WELL #: 6 RRCID -> 199468 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAIR WELL #: 6724 RRCID -> 199568 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 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
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					59
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					59
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					59
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					59
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					59
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					59

MILLER -B- WELL #: 6778 RRCID -> 199579 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 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
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					221
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					221
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					221
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					221
*07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					221
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					221

PARKS 719 WELL #: 3 RRCID -> 200235 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					150
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					150
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					150
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					150
*07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					150
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SCHULTZ "A" WELL #: 6772 RRCID -> 201078 COMPL. DATE 05/20/2004 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
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					172
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					172
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					172
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					172
*07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					172
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					172

GEX 886 WELL #: 5 RRCID -> 201116 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 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
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					94
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					94
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					94
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					94
*07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					94
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					94

BORN, ALEX "E" WELL #: 6862 RRCID -> 201549 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					12
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					12
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					12
*07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					12
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					12

BRADFORD -C- WELL #: 6723 RRCID -> 202523 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PIPER 776 WELL #: 6 RRCID -> 202533 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 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
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					250
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					250
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					250
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					250
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					250
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					250

BRADFORD, LYDIA WELL #: 7811 RRCID -> 202535 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 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
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					140
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					140
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					140
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					140
*07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					140
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					140

PIPER, OLA O WELL #: 22 RRCID -> 202818 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					220
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					220
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					220
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					220
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					220
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					220

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BRADFORD, LYDIA 'A' WELL #: 6810 RRCID -> 202903 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 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
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					123
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					123
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					123
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					123
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					123
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					123

MARTIN, J. B. WELL #: 6809 RRCID -> 202904 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 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
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					173
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					173
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					173
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					173
*07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					173
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					173

SCHOENHALS, VALENTINE "A" WELL #: 5457 RRCID -> 202905 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 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
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					38
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					38
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					38
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					38
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					38
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					38

BORN, ALEX ET AL WELL #: 4373 RRCID -> 202908 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 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
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					79
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					79
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					79
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					79
*07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					79
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					79

OLA WELL #: 9721 RRCID -> 203965 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 5377 RRCID -> 204077 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 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
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					138
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					138
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					138
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					138
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					138
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					138

MILLER -B- WELL #: 7778 RRCID -> 204078 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 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
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					462
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	3	6	9	N	5	197	1			270
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					270
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2202	3	211	9	N	192					462
*07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					462
08	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					462

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, VICTOR ET AL WELL #: 5807 RRCID -> 204079 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 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
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					320
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					320
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					320
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					320
*07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					320
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					320

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 5812 RRCID -> 204080 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					71
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					71
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					71
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					71
*07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					71
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					71

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 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
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					83
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					83
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					83
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					83
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					83
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					83

REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 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
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					323
04	3000	N	6662	-0-	3662	3662	6662	2			N	-0-					323
05	3100	N	567	-0-	-2533	1129	567	2			N	-0-					323
06	1523	N	394	-0-	-1129	-0-	394	2			N	-0-					323
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					323

SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					160
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					160
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					160
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					160
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					160
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					160

KLIEWER 891 WELL #: 7 RRCID -> 204116 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WATERS, OLIVER N. "B" WELL #: 5462 RRCID -> 204130 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					115
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					115
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					115
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					115
*07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					115
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					115

ANTHONY, ANITA B. ET AL WELL #: 5372 RRCID -> 204156 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 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
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					90
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					90
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					90
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					90
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					90
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					90

WILLENE 376 WELL #: 5 RRCID -> 204384 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 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
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					167
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					167
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					167
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					167
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					167
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 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
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 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
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					37
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					37
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					37
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					37
*07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					37
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 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
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					17
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					17
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					17
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					17
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					17
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					17

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900 WELL #: 7 RRCID -> 204610 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					235
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					235
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					235
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					235
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					235
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					235

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 5374 RRCID -> 204614 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASSELL, JOHN R WELL #: 8771 RRCID -> 204861 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 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
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					87
04	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					87
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					87
06	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					87
*07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					87
08	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					87

PARKER WELL #: 3421 RRCID -> 204907 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 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
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					84
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					84
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					84
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					84
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					84
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					84

FAIR WELL #: 8724 RRCID -> 204908 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE C.C. WELL #: 9 RRCID -> 204918 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUKE 767 WELL #: 7 RRCID -> 204919 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 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
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1818	3	116	9	N	105	176	1			82
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1582	3	78	9	N	71					153
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					153
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1409	3	216	9	N	196	196	1			153
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					153
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					153

GINTER, MARTHA WELL #: 8458 RRCID -> 204924 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAURIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 204945 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					168
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					168
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					168
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					168
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					168
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					168

TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

03	3100	N	2982	-0-	-118	676	2982	2			N	-0-					2734
04	3000	N	2703	-0-	-297	379	2485	2	218	9	N	198	198	1			2734
05	3048	N	2669	-0-	-379	-0-	2669	2			N	-0-					2734
06	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	2678	2			N	-0-					2734
07	2852	X	2746	-0-	-106	-0-	2746	2			N	-0-					2734
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					2734

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					198
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					198
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					198
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					198
*07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					198
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					198

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					122
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					122
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					122
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					122
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					122
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BARTON TRUST 379 WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 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
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1022	3	7	9	N	6					48
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					48
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	3	6	9	N	5					53
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					53
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					53
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53

WILLENE 376 WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982

03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					100
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					100
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					100
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					100
*07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					100
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					100

KOCH-LITTLE WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					280
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					280
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					280
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					280
*07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					280
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					280

PEIL, JOHN WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					127
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					127
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					127
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					127
*07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					127
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					127

WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					242
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					242
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					242
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					242
*07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					242
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					242

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					45
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					45
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					45
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					45
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					45
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					45

BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					55
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					55
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 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
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					68
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					68
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					68
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					68
*07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					68
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					68

PEERY 375 WELL #: 5H RRCID -> 209606 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					120
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					120
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					120
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					120
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					120
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					120

GEX "A" WELL #: 4888 RRCID -> 210550 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 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
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					324
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					324
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					324
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					324
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					324
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					324

HAUSLER, LORAINE G WELL #: 4366 RRCID -> 210551 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 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
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					152
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					152
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					152
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					152
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					152
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "A" WELL #: 7772 RRCID -> 210865 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 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
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					64
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					64
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					64
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					64
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					64
08	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					64

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					220
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					220
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					220
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					220
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					220
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					220

FAIR WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 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
03	3100	N	519	-0-	-2581	163225	519	3			N	-0-					53
04	3000	N	516	-0-	-2484	160741	516	3			N	-0-					53
05	3100	N	547	-0-	-2553	158188	547	3			N	-0-					53
06	158730	X	542	-0-	-158188	-0-	542	3			N	-0-					53
*07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					53
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

PIPER -B- WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 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
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					140
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	1980	3	205	9	N	186	186	1			140
05	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	2074	3			N	-0-					140
06	2190	X	1948	-0-	-242	-0-	1948	3			N	-0-					140
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					140
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					140

BRADFORD -C- WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 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
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					336
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					336
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					336
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					336
*07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					336
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					336

BRADFORD, LYDIA WELL #: 8811 RRCID -> 211885 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 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
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					225
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					225
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					225
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					225
*07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					225
08	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					225

IMKE UNIT WELL #: 5868 RRCID -> 212078 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRADFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 213102 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 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
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					237
04	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					237
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					237
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					237
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					237
08	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					237

MARTIN, SUSAN J. WELL #: 6808 RRCID -> 213912 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 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
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2989	3	52	9	N	47	174	1			73
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2381	3	140	9	N	127					200
05	2635	X	2576	-0-	-59	-0-	2576	3			N	-0-					200
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					200
*07	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					200
08	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					200

BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 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
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					76
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					76
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					76
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					76
*07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					76
08	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					76

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 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
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					148
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					148
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					148
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					148
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					148
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					148

GINTER, MARTHA WELL #: 9458 RRCID -> 215020 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					10
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					10
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					10
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					10
*07	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					10
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 6807 RRCID -> 216311 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "C" WELL #: 4885 RRCID -> 219430 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 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
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3668	3	248	9	N	225	185	1			310
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					310
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					310
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					310
*07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					310
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					310

GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 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
03	3100	N	2571	-0-	-529	331	2571	3			N	-0-					2555
04	2714	N	2383	-0-	-331	-0-	2383	3			N	-0-					2555
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					2555
06	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					2555
*07	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					2555
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					2555

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 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
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					305
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					305
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					305
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					305
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					305
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					305

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 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
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					80
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					80
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					80
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					80
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					80
08	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					80

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					86
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					86
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					86
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					86
*07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					86
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					86

BRADFORD -B- WELL #: 7687 RRCID -> 232160 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PIPER WELL #: 4689H RRCID -> 232576 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3424	-0-	324	324	3388	3	36	9	N	33	197	1			600
04	3000	N	3096	-0-	96	420	2916	3	180	9	N	164					764
05	3065	N	2645	-0-	-420	-0-	2645	3			N	-0-					764
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					764
07	1953	X	1020	-0-	-933	-0-	1020	2			N	-0-					764
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					764

TUBB, GEORGE EARL WELL #: 4335H RRCID -> 233377 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					447
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					447
05	2914	X	2115	-0-	-799	-0-	2115	3			N	-0-					447
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					447
07	2666	X	2587	-0-	-79	-0-	2587	2			N	-0-					447
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					447

BARTON, JO ETAL WELL #: 5511H RRCID -> 234471 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 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
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					159
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					159
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					159
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					159
*07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					159
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					159

AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 4513H RRCID -> 234761 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					99
05	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99

TUBB, GEORGE E. "D" WELL #: 5371 RRCID -> 235435 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 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
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					157
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					157
05	2573	X	2206	-0-	-367	-0-	2206	3			N	-0-					157
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					157
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					157
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					157

BROYLES UNIT WELL #: 5959H RRCID -> 235849 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL WELL #: 4512H RRCID -> 235850 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8452 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					137
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					137
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					137
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					137
*07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					137
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 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
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					242
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					242
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					242
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					242
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					242
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					242

ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					281
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					281
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					281
06	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	2519	3			N	-0-					281
07	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	2486	2			N	-0-					281
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					281

HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					311

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					370
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					370
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					370
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					370
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					370
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 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
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					259
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					259
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					259
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					259
*07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					259
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 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
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					160
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					160
05	3100	N	3251	-0-	151	151	3251	3			N	-0-					160
06	3258	X	3107	-0-	-151	-0-	3107	3			N	-0-					160
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					160
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					160

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					451
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					451
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	746	3	189	9	N	172	172	1			451
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					451
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					451
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					451

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3609	-0-	509	509	3609	3			N	-0-					845
04	3000	N	2787	-0-	-213	296	2779	3	8	9	N	7	182	1			670
05	2930	N	2634	-0-	-296	-0-	2441	3	193	9	N	175					845
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					845
*07	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					845
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 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
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					344
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					344
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					344
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					344
*07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					344
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					344

GEX, LUTIE W. WELL #: 1875 RRCID -> 247045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690- WELL #: 10 RRCID -> 250002 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					162
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					162
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					162
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					162
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					162
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER WELL #: 3700 RRCID -> 254062 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M. WELL #: 4 RRCID -> 272649 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
REDELSPERGER 900 WELL #: 5 RRCID -> 273181 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					130
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	183197					N	NO RPT					130

GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					100
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					115
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					115
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					115
06	8850	X	8676	-0-	-174	-0-	8676	2			N	-0-					115
07	9579	X	8629	-0-	-950	-0-	8629	2			N	-0-					115
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					115

MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					191
04	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13558	2			N	-0-					191
05	13919	X	13488	-0-	-431	-0-	13488	2			N	-0-					191
06	13980	X	12713	-0-	-1267	-0-	12713	2			N	-0-					191
07	14446	X	12952	-0-	-1494	-0-	12952	2			N	-0-					191
08	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					N	NO RPT					191

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 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
03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7124	2	47	9	N	43	199	1			101
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6371	2	198	9	N	180	196	1			85
05	7688	X	6544	-0-	-1144	-0-	6544	2			N	-0-					85
06	8730	X	6418	-0-	-2312	-0-	6293	2	125	9	N	114	179	1			20
07	9021	X	6608	-0-	-2413	-0-	6347	2	261	9	N	237					257
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					257

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4666	2	98	9	N	89	585	1			3300
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	3684	2	546	9	N	496					3796
05	5084	X	4177	-0-	-907	-0-	3758	2	419	9	N	381	381	1			3796
06	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7043	2	78	9	N	71					3867
*07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					3867
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					3867

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 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
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					147
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					147
05	2294	X	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					147
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					147
07	2449	X	1849	-0-	-600	-0-	1849	2			N	-0-					147
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					282
04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10653	2	45	9	N	41	202	1			121
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					121
06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12400	2	177	9	N	161					282
*07	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					282
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					282

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					27
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					27
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27

RANKIN, W. S. WELL #: 1368 RRCID -> 096969 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8232 - 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
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					6
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					6
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					6
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					6
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					6
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					6

RANKIN, W. S. WELL #: 2 RRCID -> 146305 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8188 - 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
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	2	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	30	1	169	2	N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	31	1	205	2	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	31	1	195	2	N	-0-					-0-

SCOTT, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 146312 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8251 - 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
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					22
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					22
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					22
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					22
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					22
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22

WHEELER, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 146314 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8169 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 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
03	2325	N	1918	-0-	-407	-0-	1918	2			N	-0-					40
04	2100	N	1501	-0-	-599	-0-	1501	2			N	-0-					40
05	2325	N	1498	-0-	-827	-0-	1498	2			N	-0-					40
06	1860	N	656	-0-	-1204	-0-	656	2			N	-0-					40
07	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					40
08	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 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
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	2	14	9	N	13					182
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1446	2	20	9	N	18					200
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20					220
06	780	N	243	-0-	-537	-0-	239	2	4	9	N	4					224
07	806	N	342	-0-	-464	-0-	319	2	23	9	N	21	177	1			68
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1741	2	41	9	N	37					105

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 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
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	2	6	9	N	5	80	1			38
04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2817	2	10	9	N	9					47
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6					53
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2356	2	13	9	N	12					65
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1489	2	17	9	N	15					80
*08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2227	2	3	9	N	3					83

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					145
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	15					160
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	4					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					165
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3					168

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					17
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					17
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					17
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 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
03	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2586	2	19	9	N	17	90	1			37
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2784	2	18	9	N	16					53
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2596	2	19	9	N	17					70
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					70
07	1674	N	1094	-0-	-580	-0-	1088	2	6	9	N	5					75
*08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2671	2	20	9	N	18					93

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 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
03	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		24	-0-	24	44	24	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		76	-0-	76	120	76	2			N	-0-					-0-
*07	158	X	38	-0-	-120	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560

TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	31	1	1748	2	N	6					152
							7	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	30	1	1591	2	N	10					162
							11	9									
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	N	7					169
							8	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	30	1	1637	2	N	-0-					169
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	31	1	1605	2	N	3					172
							3	9									
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	31	1	1690	2	N	-0-					172

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					174
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					174
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	N	-0-					174
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	30	1	592	2	N	-0-					174
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	-0-					174
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					174

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					177
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					177
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-					177
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	30	1	20	2	N	-0-					177
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	N	-0-					177
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-					177

PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 085567 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 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
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					23
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	-0-					23
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	825	2	N	-0-					23
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	755	2	N	-0-					23
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	N	-0-					23
08	806	N	728	-0-	-78	-0-	31	1	697	2	N	-0-					23

DIXON, M. WELL #: 1 RRCID -> 086898 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	N	-0-					76
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	-0-					76
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	2	N	-0-					76
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-					76
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	-0-					76
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	31	1	174	2	N	-0-					76

AKERS WELL #: 1 RRCID -> 088311 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 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
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	58	1	279	2	N	24	181	1			44
							26	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	64	1	327	2	N	-0-					44
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	N	-0-					44
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	464	2	N	-0-					44
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	69	1	370	2	N	-0-					44
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	63	1	488	2	N	-0-					44

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089327 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	937	-0-	-24	-0-	31	1	906	2	N	-0-					94
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	30	1	913	2	N	-0-					94
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	31	1	908	2	N	-0-					94
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	30	1	857	2	N	-0-					94
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	31	1	911	2	N	-0-					94
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	31	1	932	2	N	-0-					94

TUBB -423- WELL #: 2 RRCID -> 089622 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	486	2	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	31	1	324	2	N	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	30	1	393	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	31	1	413	2	N	-0-					-0-

TUBB -424- WELL #: 2 RRCID -> 089927 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					187
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-					187
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	666	2	N	-0-					187
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	30	1	614	2	N	-0-					187
07	713	N	712	-0-	-1	-0-	31	1	681	2	N	-0-					187
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	-0-					187

BURCHFIEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 091067 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-					27
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	43	1	129	2	N	-0-					27
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	2	N	-0-					27
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	N	-0-					27
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	45	1	131	2	N	-0-					27
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	45	1	134	2	N	-0-					27

BURCHFIEL WELL #: 2 RRCID -> 100037 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	58	1	250	2	N	-0-					81
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	53	1	223	2	N	-0-					81
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	255	2	N	-0-					81
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	-0-					81
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	57	1	248	2	N	-0-					81
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	54	1	234	2	N	-0-					81

PUNDT WELL #: 2 RRCID -> 101376 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 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
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	N	-0-					117
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	N	-0-					117
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	495	2	N	-0-					117
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	30	1	927	2	N	-0-					117
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-					117
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-					117

BRIGHAM -795- WELL #: 1 RRCID -> 111669 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 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
03	186	N	58	-0-	-128	-0-	14	1	44	2	N	-0-					67
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	17	1	66	2	N	-0-					67
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-					67
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-					67
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	1	76	2	N	-0-					67
08	155	N	23	-0-	-132	-0-	15	1	8	2	N	-0-					67

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD -789- WELL #: 1 RRCID -> 111674 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 7704 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7/2/2021

BRIGHAM -795- WELL #: 2 RRCID -> 117356 COMPL. DATE 02/10/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7716 - 7921

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021 - WELL PLUGGED 6/1/2021

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 119698 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	46	1	134	2	N	-0-					174
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	42	1	115	2	N	-0-					174
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	43	1	121	2	N	-0-					174
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	43	1	119	2	N	-0-					174
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	N	-0-					174
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	42	1	106	2	N	-0-					174

AKERS WELL #: 3 RRCID -> 138964 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7573 - 7594

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

BARBER -876- WELL #: 1 RRCID -> 142689 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568

03	434	N	385	-0-	-49	-0-	62	1	323	2	N	-0-					200
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	65	1	344	2	N	15					215
							17	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	67	1	357	2	N	-0-					215
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	64	1	322	2	N	5					220
							6	9									
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	69	1	360	2	N	-0-					220
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	64	1	325	2	N	24	184	1			60
							26	9									

GEX WELL #: 4 RRCID -> 145145 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501

03	558	N	421	-0-	-137	-0-	31	1	390	2	N	-0-					80
04	510	N	396	-0-	-114	-0-	30	1	366	2	N	-0-					80
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	31	1	374	2	N	-0-					80
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	N	-0-					80
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					80
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	-0-					80

TRENFIELD -789- WELL #: 3 RRCID -> 146376 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148942 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	995	2	N	-0-					142
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-					142
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	-0-					142
06	990	N	845	-0-	-145	-0-	30	1	815	2	N	-0-					142
07	899	N	841	-0-	-58	-0-	31	1	810	2	N	-0-					142
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149462 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	31	1	337	2	N	-0-					128
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-					128
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	N	-0-					128
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	30	1	278	2	N	-0-					128
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	31	1	303	2	N	-0-					128
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	31	1	304	2	N	-0-					128

TUBB -423- WELL #: 3 RRCID -> 149569 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-					163
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	2	N	-0-					163
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-					163
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	30	1	260	2	N	-0-					163
07	372	N	319	-0-	-53	-0-	31	1	288	2	N	-0-					163
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	2	N	-0-					163

TUBB -423- WELL #: 4 RRCID -> 149570 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					44
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					44
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					44
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					44

TUBB -424- WELL #: 3 RRCID -> 149573 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	N	-0-					102
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	154	2	N	-0-					102
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	31	1	93	2	N	-0-					102
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	30	1	96	2	N	-0-					102
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	31	1	106	2	N	-0-					102
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	31	1	83	2	N	-0-					102

TUBB -424- WELL #: 4 RRCID -> 149574 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-					163
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-					163
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					163
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	30	1	289	2	N	-0-					163
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	31	1	334	2	N	-0-					163
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	31	1	339	2	N	-0-					163

BURCHFIEL WELL #: 3 RRCID -> 153449 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	36	1	43	2	N	-0-					109
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	33	1	25	2	N	-0-					109
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	35	1	43	2	N	-0-					109
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	35	1	46	2	N	-0-					109
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	2	N	-0-					109
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	34	1	34	2	N	-0-					109

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 1 RRCID -> 155795 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 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
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	30	1	1303	2	N	10					190
							11	9									
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	22					212
							24	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1316	2	N	13					225
							14	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	24	187	1			62
							26	9									
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	31	1	1318	2	N	28					90
							31	9									
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1261	2	N	10					100
							11	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 2 RRCID -> 159217 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548

03	341	N	315	-0-	-26	-0-	58	1	257	2	N	-0-					37
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	53	1	225	2	N	-0-					37
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	55	1	255	2	N	-0-					37
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	54	1	229	2	N	-0-					37
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	58	1	264	2	N	-0-					37
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	55	1	258	2	N	-0-					37

BURCHFIEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 199151 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	N	-0-					92
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	55	1	240	2	N	-0-					92
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	58	1	269	2	N	-0-					92
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	59	1	273	2	N	-0-					92
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	59	1	271	2	N	-0-					92
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-					92

TRENFIELD -789- WELL #: 4 RRCID -> 199475 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	45	1	126	2	N	-0-					45
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	44	1	139	2	N	-0-					45
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-					45
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	212					257
							233	9									
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	34	1	51	2	N	-0-					257
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	2	N	-0-					257

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 200316 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURCHFIEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 201037 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	78	1	436	2	N	-0-					138
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	52	1	369	2	N	-0-					138
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	49	1	176	2	N	-0-					138
06	420	N	135	-0-	-285	-0-	38	1	97	2	N	-0-					138
07	434	N	170	-0-	-264	-0-	44	1	126	2	N	-0-					138
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	43	1	114	2	N	-0-					138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209062 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-					150
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	N	-0-					150
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	29	1	399	2	N	-0-					150
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	27	1	429	2	N	-0-					150
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	2	N	-0-					150
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	N	-0-					150

AKERS WELL #: 4 RRCID -> 216388 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	53	1	308	2	N	-0-					108
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	57	1	282	2	N	-0-					108
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	63	1	324	2	N	-0-					108
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	42	1	159	2	N	-0-					108
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	39	1	131	2	N	-0-					108
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	45	1	176	2	N	-0-					108

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 216440 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 7750 - 9280

03	713	N	709	-0-	-4	-0-	31	1	678	2	N	-0-					208
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	1					209
							1	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	4					213
							4	9									
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	30	1	626	2	N	-0-					213
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	31	1	637	2	N	8					221
							9	9									
08	682	N	511	-0-	-171	-0-	31	1	478	2	N	2	191	1			32
							2	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 219087 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7788 - 9301

03	1085	N	984	-0-	-101	-0-	29	1	955	2	N	-0-					82
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	5					87
							6	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	31	1	1045	2	N	-0-					87
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	2	N	-0-					87
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	31	1	1018	2	N	-0-					87
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	2	N	-0-					87

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					147
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					147
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					147
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					147

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					80
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					80
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					80
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					80
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					80

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 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
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	N	24	188	1			36
							26	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	29					65
							32	9									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	22	1	12	2	N	-0-					65
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	5					70
							6	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	38					108
							42	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	2	N	-0-					108

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1026	2	N	19					105
							21	9									
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	129	1	951	2	N	21					126
							23	9									
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	122	1	891	2	N	20					146
							22	9									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	127	1	903	2	N	14					160
							15	9									
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	124	1	892	2	N	13					173
							14	9									
08	1023	N	903	-0-	-120	-0-	105	1	790	2	N	7					180
							8	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	31	1	923	2	N	-0-					227
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	23					250
							25	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	865	2	N	33					283
							36	9									
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	30	1	840	2	N	2					285
							2	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	875	2	N	38					323
							42	9									
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	882	2	N	32					355
							35	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: 7861 RRCID -> 226018 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1356	2	N	9					194
							10	9									
04	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	149	1	1146	2	N	18					212
							20	9									
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	157	1	1235	2	N	18					230
							20	9									
06	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	152	1	1132	2	N	15					245
							17	9									
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	160	1	1240	2	N	9					254
							10	9									
08	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	155	1	1216	2	N	-0-					254

TRENFIELD "792" WELL #: 3 RRCID -> 228010 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 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
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	65	1	324	2	N	-0-					121
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	62	1	311	2	N	-0-					121
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	65	1	334	2	N	-0-					121
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	67	1	339	2	N	-0-					121
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	65	1	323	2	N	-0-					121
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	71	1	398	2	N	-0-					121

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, VERNER V. "711" WELL #: 1 RRCID -> 229364 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7684 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	198	2	N	10					224
							11	9									
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	49	1	179	2	N	2					226
							2	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	51	1	193	2	N	3					229
							3	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	50	1	182	2	N	15					244
							17	9									
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	50	1	184	2	N	-0-					244
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	47	1	172	2	N	-0-					244

FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 234473 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8251 - 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
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	362	1	3065	2	N	19					209
							21	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	338	1	2963	2	N	54	196	1			67
							59	9									
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	357	1	3204	2	N	13					80
							14	9									
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	376	1	3214	2	N	-0-					80
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	359	1	3148	2	N	9					89
							10	9									
*08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	362	1	3261	2	N	-0-					89

GILSON WELL #: 3H RRCID -> 236305 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8350 - 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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					13
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-					13
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					13
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					13
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	N	-0-					13
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					13

TRENFIELD "790" WELL #: 3 RRCID -> 237151 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8349 - 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
03	799	N	778	-0-	-21	-0-	79	1	671	2	N	25	177	1			154
							28	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	373	1	3296	2	N	168	176	1			146
							185	9									
05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	334	1	2978	2	N	111					257
							122	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	311	1	2615	2	N	101	177	1			181
							111	9									
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	297	1	2547	2	N	93					274
							102	9									
*08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	283	1	2483	2	N	80	175	1			179
							88	9									

MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7881H RRCID -> 240877 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 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
03	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	221	1	1808	2	N	39					276
							43	9									
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	205	1	1682	2	N	18	185	1			109
							20	9									
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	234	1	1997	2	N	26					135
							29	9									
06	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	220	1	1763	2	N	23					158
							25	9									
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	226	1	1879	2	N	16					174
							18	9									
08	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	227	1	1947	2	N	19					193
							21	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 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
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	30	1	368	2	N	-0-					258
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	29	1	378	2	N	1					259
							1	9									
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	-0-					259
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	N	40					299
							44	9									
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	29	1	328	2	N	-0-					299
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-					299

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 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
03	1426	N	943	-0-	-483	-0-	139	1	804	2	N	-0-					184
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	180	1	1465	2	N	58					242
							64	9									
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	186	1	1520	2	N	65					307
							72	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	180	1	1342	2	N	38	184	1			161
							42	9									
07	1767	N	1548	-0-	-219	-0-	186	1	1315	2	N	43					204
							47	9									
08	1767	N	1423	-0-	-344	-0-	186	1	1206	2	N	28					232
							31	9									

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	N	-0-					227
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	N	-0-					227
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					227
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	1			N	-0-					227
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	-0-					227
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	2	N	-0-					227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 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
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	337	1	3773	2	N	20					321
							22	9									
04	3870	X	1105	-0-	-2765	-0-	102	1	994	2	N	8					329
							9	9									
05	3999	X	3641	-0-	-358	-0-	305	1	3319	2	N	15					344
							17	9									
06	3990	X	3836	-0-	-154	-0-	318	1	3518	2	N	-0-					344
07	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	332	1	3729	2	N	5					349
							6	9									
08	4123	X	2583	-0-	-1540	-0-	261	1	2313	2	N	8					357
							9	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 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
03	4154	X	1402	-0-	-2752	-0-	22	1	1370	2	N	9					179
							10	9									
04	4020	X	3760	-0-	-260	-0-	30	1	3723	2	N	6					185
							7	9									
05	4154	X	3716	-0-	-438	-0-	31	1	3685	2	N	-0-					185
06	3690	X	1204	-0-	-2486	-0-	23	1	1179	2	N	2					187
							2	9									
07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	31	1	5414	2	N	2					189
							2	9									
*08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	31	1	4380	2	N	3					192
							3	9									

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	90	1	1614	2	N	17					274
							19	9									
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	90	1	1649	2	N	12					286
							13	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	90	1	1669	2	N	-0-					286
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	N	-0-					286
07	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	89	1	1666	2	N	-0-					286
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	90	1	1676	2	N	-0-					286

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	496	1	4642	2	N	25					309
							28	9									
04	4800	X	3403	-0-	-1397	-0-	352	1	3051	2	N	-0-					309
05	4960	X	4274	-0-	-686	-0-	496	1	3731	2	N	43					352
							47	9									
06	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	451	1	4069	2	N	47	183	1			216
							52	9									
07	5177	X	4484	-0-	-693	-0-	496	1	3965	2	N	21					237
							23	9									
08	5177	X	4629	-0-	-548	-0-	496	1	4094	2	N	35					272
							39	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	2	N	-0-					222
04	1080	N	730	-0-	-350	-0-	46	1	684	2	N	-0-					222
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	70	1	1121	2	N	38					260
							42	9									
06	1290	N	944	-0-	-346	-0-	61	1	883	2	N	-0-					260
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	773	2	N	29	173	1			116
							32	9									
08	1240	N	617	-0-	-623	-0-	37	1	549	2	N	28					144
							31	9									

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	305	1	2548	2	N	-0-					213
04	2700	X	2381	-0-	-319	-0-	251	1	2130	2	N	-0-					213
05	2790	X	2545	-0-	-245	-0-	262	1	2283	2	N	-0-					213
06	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	282	1	2356	2	N	-0-					213
07	2852	X	2491	-0-	-361	-0-	263	1	2228	2	N	-0-					213
08	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	243	1	2096	2	N	-0-					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 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
03	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	30	1	1575	2	N	26					140
							29	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1515	2	N	19					159
							21	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	16					175
							18	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	29	1	1609	2	N	24					199
							26	9									
07	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	30	1	1522	2	N	14					213
							15	9									
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	16					229
							18	9									

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 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
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	30	184	1			248
							33	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	30	1	854	2	N	39					287
							43	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	852	2	N	80					367
							88	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	30	1	967	2	N	55					422
							61	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	29	181	1			270
							32	9									
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	47					317
							52	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4443H RRCID -> 246846 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	2547	-0-	-1793	-0-	31	1	2483	2	N	30					449
							33	9									
04	4020	X	2777	-0-	-1243	-0-	30	1	2659	2	N	80	190	1			339
							88	9									
05	3782	X	3206	-0-	-576	-0-	31	1	3014	2	N	146					485
							161	9									
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	30	1	3771	2	N	159	181	1			463
							175	9									
07	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	30	1	2645	2	N	96	181	1			378
							106	9									
08	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	31	1	2952	2	N	99					477
							109	9									

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4281H RRCID -> 247013 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 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
03	868	N	766	-0-	-102	-0-	31	1	706	2	N	26					362
							29	9									
04	750	N	427	-0-	-323	-0-	29	1	395	2	N	3	183	1			182
							3	9									
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	31	1	645	2	N	41					223
							45	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	N	65					288
							72	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	N	55					343
							61	9									
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	823	2	N	2	127	1			218
							2	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	N	-0-					480
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	N	22					502
							24	9									
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	N	11					513
							12	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	29	1	232	2	N	1	181	1			333
							1	9									
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	30	1	217	2	N	20					353
							22	9									
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	20	1	184	2	N	-0-					353

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	391	1	3139	2	N	103	173	1			234
							113	9									
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	390	1	3310	2	N	79	176	1			137
							87	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	403	1	3272	2	N	82					219
							90	9									
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	384	1	3098	2	N	50					269
							55	9									
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	397	1	3204	2	N	91	175	1			185
							100	9									
*08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	402	1	3200	2	N	72					257
							79	9									

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 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
03	3410	X	2439	-0-	-971	-0-	27	1	2346	2	N	60	183	1			197
							66	9									
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	30	1	3106	2	N	50					247
							55	9									
05	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	31	1	3129	2	N	79					326
							87	9									
06	3180	X	3020	-0-	-160	-0-	30	1	2904	2	N	78					404
							86	9									
07	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	31	1	2526	2	N	28	186	1			246
							31	9									
08	3286	X	2060	-0-	-1226	-0-	31	1	1993	2	N	33					279
							36	9									

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 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
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	62					489
							68	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	N	62	182	1			369
							68	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	50					419
							55	9									
06	660	N	589	-0-	-71	-0-	30	1	516	2	N	39					458
							43	9									
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	31	1	514	2	N	39					497
							43	9									
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	31	1	528	2	N	44	181	1			360
							48	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 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
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	29	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	30	1	1922	2	N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	27	1	1855	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	31	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	31	1	1833	2	N	-0-					-0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520

03	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	29	1	1343	2	N	28					157
							31	9									
04	1680	N	1084	-0-	-596	-0-	30	1	1045	2	N	8					165
							9	9									
05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	1116	2	N	-0-					165
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	2	N	2					167
							2	9									
07	1116	N	807	-0-	-309	-0-	31	1	776	2	N	-0-					167
08	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	31	1	961	2	N	41					208
							45	9									

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	31	1	612	2	N	-0-					220
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	-0-					220
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					220
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	29	1	495	2	N	-0-					220
07	620	N	492	-0-	-128	-0-	30	1	462	2	N	-0-					220
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	2	N	-0-					220

BURCHFIEL -A- WELL #: 4H RRCID -> 249895 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231

03	4619	X	4293	-0-	-326	-0-	177	1	4015	2	N	92	180	1			302
							101	9									
04	4410	X	4309	-0-	-101	-0-	177	1	4080	2	N	47					349
							52	9									
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	176	1	4146	2	N	68					417
							75	9									
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	172	1	4059	2	N	48	181	1			284
							53	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	180	1	4263	2	N	51					335
							56	9									
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	181	1	4265	2	N	32					367
							35	9									

SCHULTZ "716" WELL #: 6H RRCID -> 249900 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8109 - 10764

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	80					812
							88	9									
04	390	N	3	-0-	-387	-0-	2	1	1	9	N	1	170	1			643
05	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	1			N	-0-					643
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	6	1	55	2	N	-0-					643
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	16					659
							18	9									
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	9	N	26	356	1			329

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE "A" WELL #: 8823H RRCID -> 250572 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 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
03	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	28	1	1686	2	N	23					330
							25	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	25					355
							28	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1769	2	N	17					372
							19	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	30	1	1657	2	N	25	182	1			215
							28	9									
07	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	31	1	1678	2	N	17					232
							19	9									
08	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	31	1	1534	2	N	40					272
							44	9									

BARTON "525" WELL #: 4H RRCID -> 253249 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	31	1	1192	2	N	76					441
							84	9									
04	1890	N	1701	-0-	-189	-0-	30	1	1650	2	N	19	186	1			274
							21	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	31	1	1749	2	N	98					372
							108	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	30	1	1690	2	N	45	180	1			237
							50	9									
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1789	2	N	56					293
							62	9									
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	31	1	1806	2	N	89					382
							98	9									

TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 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
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	2	N	73					321
							80	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	116					437
							128	9									
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	143	190	1			390
							157	9									
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1281	2	N	164	183	1			371
							180	9									
07	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	31	1	1335	2	N	85	177	1			279
							94	9									
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	172	181	1			270
							189	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	31	1	2087	2	N	122					393
							134	9									
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	29	1	1671	2	N	142	186	1			349
							156	9									
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	31	1	2059	2	N	128					477
							141	9									
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	30	1	1942	2	N	178	181	1			474
							196	9									
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	31	1	2007	2	N	139	181	1			432
							153	9									
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	29	1	1890	2	N	144	180	1			396
							158	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

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
03	4061	X	4039	-0-		-22	-0-	408	1	3498	2	N	121	191	1			426
								133	9									
04	3930	X	3701	-0-		-229	-0-	365	1	3220	2	N	105					531
								116	9									
05	4061	X	3612	-0-		-449	-0-	351	1	3144	2	N	106	186	1			451
								117	9									
06	3930	X	3675	-0-		-255	-0-	373	1	3185	2	N	106	187	1			370
								117	9									
07	4030	X	3784	-0-		-246	-0-	375	1	3295	2	N	104	193	1			281
								114	9									
08	4030	X	3757	-0-		-273	-0-	364	1	3279	2	N	104	186	1			199
								114	9									

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

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
03	3100	X	2430	-0-		-670	-0-	150	1	2256	2	N	22					402
								24	9									
04	3000	X	2836	-0-		-164	-0-	180	1	2577	2	N	72	184	1			290
								79	9									
05	3069	X	2629	-0-		-440	-0-	186	1	2410	2	N	30					320
								33	9									
06	2700	X	2650	-0-		-50	-0-	175	1	2443	2	N	29					349
								32	9									
07	2945	X	2431	-0-		-514	-0-	186	1	2233	2	N	11					360
								12	9									
08	2945	X	2588	-0-		-357	-0-	186	1	2377	2	N	23	181	1			202
								25	9									

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

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
03	31	N	2	-0-		-29	-0-	1	1	1	2	N	-0-					375
04	30	N	26	-0-		-4	-0-	8	1	18	2	N	-0-					375
05	953	N	953	-0-		-0-	-0-	28	1	789	2	N	124					499
								136	9									
06	730	N	730	-0-		-0-	-0-	30	1	611	2	N	81	364	1			216
								89	9									
07	438	N	438	-0-		-0-	-0-	27	1	347	2	N	58					274
								64	9									
08	310	N	200	-0-		-110	-0-	31	1	150	2	N	17					291
								19	9									

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

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
03	3100	X	3100	-0-		-0-	-0-	31	1	3033	2	N	33					482
								36	9									
04	3000	N	3636	-0-		636	636	30	1	3587	2	N	17					499
								19	9									
05	3100	N	3676	-0-		576	1212	31	1	3626	2	N	17					516
								19	9									
06	3000	N	3659	-0-		659	1871	30	1	3623	2	N	5					521
								6	9									
07	5544	X	3673	-0-		-1871	-0-	31	1	3642	2	N	-0-					521
*08	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-	30	1	3834	2	N	17					538
								19	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MABEL TRENFIELD -C- WELL #: 7882H RRCID -> 254619 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 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
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	324	1	2767	2	N	25					88
							28	9									
04	2940	X	2244	-0-	-696	-0-	144	1	2083	2	N	15					103
							17	9									
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	367	1	2604	2	N	17					120
							19	9									
06	2940	X	2461	-0-	-479	-0-	280	1	2167	2	N	13					133
							14	9									
07	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	403	1	2543	2	N	19					152
							21	9									
08	3038	X	2852	-0-	-186	-0-	403	1	2443	2	N	5					157
							6	9									

BURCHFIEL "B" WELL #: 6H RRCID -> 254883 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 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
03	5177	X	4649	-0-	-528	-0-	189	1	4363	2	N	88					311
							97	9									
04	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	190	1	4433	2	N	48					359
							53	9									
05	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	191	1	4574	2	N	57	184	1			232
							63	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	193	1	4650	2	N	85					317
							94	9									
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	203	1	4914	2	N	69	179	1			207
							76	9									
*08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	204	1	4911	2	N	40					247
							44	9									

MILDRED F. GREER WELL #: 8801H RRCID -> 255704 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2680	-0-	-265	-0-	423	1	2216	2	N	37	180	1			159
							41	9									
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	480	1	2448	2	N	55					214
							61	9									
05	2945	X	2844	-0-	-101	-0-	488	1	2306	2	N	45					259
							50	9									
06	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	421	1	2036	2	N	48	185	1			122
							53	9									
07	2945	X	2868	-0-	-77	-0-	472	1	2333	2	N	57					179
							63	9									
08	2945	X	2790	-0-	-155	-0-	468	1	2264	2	N	53					232
							58	9									

BARTON "525" WELL #: 5H RRCID -> 255813 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	378	-0-	-118	-0-	23	1	271	2	N	76	185	1			259
							84	9									
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	30	1	494	2	N	23					282
							25	9									
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	22					304
							24	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	30					334
							33	9									
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	31	1	454	2	N	22	180	1			176
							24	9									
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	N	39					215
							43	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 7H RRCID -> 258051 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820

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
03	3100	N	3302	-0-		202	2054	31	1	3073	2	N	180	364	1			407
								198	9									
04	3000	N	2676	-0-		-324	1730	30	1	2427	2	N	199	186	1			420
								219	9									
05	4327	X	2597	-0-		-1730	-0-	31	1	2415	2	N	137					557
								151	9									
06	2730	X	2371	-0-		-359	-0-	30	1	2227	2	N	104	181	1			480
								114	9									
07	2821	X	2400	-0-		-421	-0-	31	1	2310	2	N	54	182	1			352
								59	9									
08	2821	X	2371	-0-		-450	-0-	31	1	2219	2	N	110					462
								121	9									

MERYDITH "469" WELL #: 1H RRCID -> 258056 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691

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
03	713	N	10	-0-		-703	-0-	10	2			N	-0-					307
04	780	N	621	-0-		-159	-0-	20	1	459	2	N	129					436
								142	9									
05	835	N	835	-0-		-0-	-0-	31	1	694	2	N	100	188	1			348
								110	9									
06	735	N	735	-0-		-0-	-0-	30	1	602	2	N	94					442
								103	9									
07	771	N	771	-0-		-0-	-0-	31	1	632	2	N	98	186	1			354
								108	9									
08	837	N	751	-0-		-86	-0-	31	1	637	2	N	75	188	1			241
								83	9									

TRENFIELD "791" WELL #: 3H RRCID -> 258249 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780

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
03	2821	X	2775	-0-		-46	-0-	27	1	2713	2	N	32					183
								35	9									
04	2730	X	2591	-0-		-139	-0-	30	1	2516	2	N	41					224
								45	9									
05	2907	X	2907	-0-		-0-	-0-	31	1	2822	2	N	49	183	1			90
								54	9									
06	2700	N	2594	-0-		-106	-0-	28	1	2520	2	N	42					132
								46	9									
07	2666	N	2147	-0-		-519	-0-	28	1	2105	2	N	13					145
								14	9									
*08	2839	N	2839	-0-		-0-	-0-	31	1	2754	2	N	49					194
								54	9									

BETTY LEE "524" WELL #: 5H RRCID -> 258251 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8649 - 11312

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
03	2263	N	2159	-0-		-104	-0-	31	1	2094	2	N	31					516
								34	9									
04	2070	N	1855	-0-		-215	-0-	30	1	1673	2	N	138	186	1			468
								152	9									
05	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	31	1	2122	2	N	48					516
								53	9									
06	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	30	1	2121	2	N	133					649
								146	9									
07	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-	31	1	2195	2	N	97					746
								107	9									
*08	2418	N	2418	-0-		-0-	-0-	31	1	2322	2	N	59	180	1			625
								65	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIEL WELL #: 5H RRCID -> 258294 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7889 - 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
03	3379	X	2759	-0-	-620	-0-	125	1	2588	2	N	42					159
							46	9									
04	3240	X	2742	-0-	-498	-0-	124	1	2601	2	N	15					174
							17	9									
05	3100	X	3061	-0-	-39	-0-	133	1	2915	2	N	12					186
							13	9									
06	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	125	1	2731	2	N	25					211
							28	9									
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	131	1	2851	2	N	21					232
							23	9									
08	3069	X	3033	-0-	-36	-0-	133	1	2883	2	N	15					247
							17	9									

TRENFIELD -789- WELL #: 5H RRCID -> 258730 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8212 - 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
03	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	140	1	5300	2	N	78					272
							86	9									
04	5130	X	4786	-0-	-344	-0-	102	1	4612	2	N	65					337
							72	9									
05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	108	1	5025	2	N	74	184	1			227
							81	9									
06	5340	X	2696	-0-	-2644	-0-	63	1	2622	2	N	10					237
							11	9									
07	5518	X	3214	-0-	-2304	-0-	71	1	3088	2	N	50					287
							55	9									
*08	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	126	1	5989	2	N	49	185	1			151
							54	9									

TRENFIELD "790" WELL #: 1 RRCID -> 258863 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7762 - 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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	137	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	47	1	161	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	48	1	165	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	2	N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 6943H RRCID -> 259111 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8200 - 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
03	2449	X	979	-0-	-1470	-0-	22	1	931	2	N	24					398
							26	9									
04	2370	X	347	-0-	-2023	-0-	23	1	324	2	N	-0-					398
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	31	1	4842	2	N	186					584
							205	9									
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	29	1	4039	2	N	54					638
							59	9									
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	31	1	3970	2	N	63	180	1			521
							69	9									
*08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	31	1	3195	2	N	60	180	1			401
							66	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREER, MILDRED F. WELL #: 8802H RRCID -> 260144 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8048 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	31	1	3777	2	N	43					236
							47	9									
04	3510	X	3476	-0-	-34	-0-	30	1	3414	2	N	29					265
							32	9									
05	3596	X	3546	-0-	-50	-0-	31	1	3495	2	N	18					283
							20	9									
06	3720	X	3391	-0-	-329	-0-	30	1	3336	2	N	23					306
							25	9									
07	3844	X	3425	-0-	-419	-0-	31	1	3381	2	N	12					318
							13	9									
08	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	31	1	3374	2	N	17	189	1			146
							19	9									

WEIDNER, OTTO WELL #: 7961H RRCID -> 260353 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8146 - 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
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	473	1	4096	2	N	108	185	1			334
							119	9									
04	4350	X	4232	-0-	-118	-0-	416	1	3718	2	N	89	185	1			238
							98	9									
05	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	416	1	3785	2	N	106					344
							117	9									
06	4530	X	3066	-0-	-1464	-0-	315	1	2654	2	N	88	183	1			249
							97	9									
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	478	1	4284	2	N	104					353
							114	9									
*08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	522	1	4828	2	N	165	182	1			336
							182	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	119	1	816	2	N	12					206
							13	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	775	2	N	26					232
							29	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	N	17					249
							19	9									
06	930	N	751	-0-	-179	-0-	98	1	634	2	N	17					266
							19	9									
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	113	1	788	2	N	15					281
							17	9									
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	110	1	777	2	N	13	178	1			116
							14	9									

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 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
03	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	1541	2	N	18					354
							20	9									
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	10					364
							11	9									
05	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	31	1	1222	2	N	23	183	1			204
							25	9									
06	1530	N	796	-0-	-734	-0-	21	1	749	2	N	24					228
							26	9									
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	60					288
							66	9									
08	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	31	1	1190	2	N	20					308
							22	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

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
03	5270	X	5177	-0-		-93	-0-	31	1	5099	2	N	43					282
								47	9									
04	5130	X	4788	-0-		-342	-0-	30	1	4715	2	N	39	195	1			126
								43	9									
05	5301	X	4587	-0-		-714	-0-	31	1	4527	2	N	26					152
								29	9									
06	5130	X	4794	-0-		-336	-0-	29	1	4711	2	N	49					201
								54	9									
07	5177	X	4510	-0-		-667	-0-	31	1	4443	2	N	33					234
								36	9									
08	5177	X	4338	-0-		-839	-0-	31	1	4288	2	N	17					251
								19	9									

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

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
03	5394	X	4786	-0-		-608	-0-	31	1	4644	2	N	101					459
								111	9									
04	5220	X	4953	-0-		-267	-0-	30	1	4899	2	N	22					481
								24	9									
05	5332	X	5057	-0-		-275	-0-	31	1	4862	2	N	149	379	1			251
								164	9									
06	5160	X	4907	-0-		-253	-0-	30	1	4790	2	N	79					330
								87	9									
07	5118	X	5118	-0-		-0-	-0-	30	1	5003	2	N	77	189	1			218
								85	9									
*08	5340	X	5340	-0-		-0-	-0-	31	1	5195	2	N	104					322
								114	9									

BURCHFIEL -A- WELL #: 5H RRCID -> 262589 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371

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
03	3782	X	3426	-0-		-356	-0-	148	1	3230	2	N	44					356
								48	9									
04	3660	X	3357	-0-		-303	-0-	144	1	3179	2	N	31					387
								34	9									
05	3503	X	3449	-0-		-54	-0-	145	1	3251	2	N	48	191	1			244
								53	9									
06	3390	X	3383	-0-		-7	-0-	142	1	3208	2	N	30					274
								33	9									
07	3474	X	3474	-0-		-0-	-0-	146	1	3294	2	N	31	181	1			124
								34	9									
*08	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	147	1	3303	2	N	30					154
								33	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 3H RRCID -> 262716 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098

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
03	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-	31	1	1557	2	N	90					452
								99	9									
04	1369	X	1369	-0-		-0-	-0-	30	1	1259	2	N	73					525
								80	9									
05	1261	X	1261	-0-		-0-	-0-	31	1	1188	2	N	38	183	1			380
								42	9									
06	1620	N	905	-0-		-715	-0-	30	1	853	2	N	20	181	1			219
								22	9									
07	1497	N	1497	-0-		-0-	-0-	31	1	1353	2	N	103					322
								113	9									
08	1271	N	1083	-0-		-188	-0-	31	1	1015	2	N	34					356
								37	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7812H RRCID -> 262750 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 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
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	29	1	533	2	N	72					433
							79	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	148	191	1			390
							163	9									
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	30	1	492	2	N	70					460
							77	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	N	96	181	1			375
							106	9									
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	113	185	1			303
							124	9									
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	92					395
							101	9									

MERYDITH "469" WELL #: 2H RRCID -> 262805 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850

03	1054	N	968	-0-	-86	-0-	266	1	555	2	N	134	190	1			313
							147	9									
04	1350	N	911	-0-	-439	-0-	281	1	510	2	N	109					422
							120	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	143	1	790	2	N	111	185	1			348
							122	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	254	1	744	2	N	131					479
							144	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	295	1	866	2	N	86	182	1			383
							95	9									
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	290	1	678	2	N	87	184	1			286
							96	9									

BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

03	1271	X	782	-0-	-489	-0-	31	1	751	2	N	-0-					344
04	1020	X	489	-0-	-531	-0-	30	1	431	2	N	25					369
							28	9									
05	961	X	334	-0-	-627	-0-	31	1	300	2	N	3					372
							3	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	792	2	N	7					379
							8	9									
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	31	1	390	2	N	-0-					379
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	8					387
							9	9									

DUKE "781" WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	46	2	N	2					422
							2	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	2	N	-0-					422
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-					422
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	2	N	-0-					422
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	31	1	132	2	N	-0-					422
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	N	-0-					422

LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	31	1	8140	2	N	408	546	1			548
							449	9									
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	30	1	7756	2	N	369	358	1			559
							406	9									
05	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	31	1	7858	2	N	403	184	1			778
							443	9									
06	8340	X	7948	-0-	-392	-0-	30	1	7548	2	N	336	536	1			578
							370	9									
07	8618	X	8201	-0-	-417	-0-	31	1	7790	2	N	345	362	1			561
							380	9									
08	8618	X	8290	-0-	-328	-0-	31	1	7874	2	N	350	182	1			729
							385	9									

ALTMILLER "986" WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 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
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	29	1	4466	2	N	29					155
							32	9									
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	30	1	4920	2	N	83					238
							91	9									
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	31	1	4939	2	N	71	177	1			132
							78	9									
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	30	1	5083	2	N	68					200
							75	9									
07	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	31	1	5270	2	N	66					266
							73	9									
*08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	31	1	5229	2	N	60	171	1			155
							66	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6092H RRCID -> 265031 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 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
03	3751	X	3347	-0-	-404	-0-	31	1	3173	2	N	130					376
							143	9									
04	3540	X	3369	-0-	-171	-0-	30	1	3155	2	N	167	191	1			352
							184	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	31	1	3275	2	N	142					494
							156	9									
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	30	1	3098	2	N	126	186	1			434
							139	9									
07	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	31	1	3167	2	N	119	186	1			367
							131	9									
08	3472	X	2863	-0-	-609	-0-	31	1	2718	2	N	104					471
							114	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WALSER WELL #: 2431H RRCID -> 265247 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616

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
03	1674	N	1384	-0-		-290	-0-		26	1	1197	2	N	146					415
									161	9									
04	1595	N	1595	-0-		-0-	-0-		29	1	1419	2	N	134	171	1			378
									147	9									
05	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-		30	1	1350	2	N	135					513
									149	9									
06	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-		29	1	1263	2	N	116					629
									128	9									
07	1643	N	1525	-0-		-118	-0-		31	1	1308	2	N	169	342	1			456
									186	9									
08	1519	N	1506	-0-		-13	-0-		31	1	1284	2	N	174	343	1			287
									191	9									

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5322H RRCID -> 265413 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698

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
03	3007	X	2664	-0-		-343	-0-		28	1	2600	2	N	33					440
									36	9									
04	2850	X	2219	-0-		-631	-0-		30	1	2109	2	N	73					513
									80	9									
05	2914	X	2498	-0-		-416	-0-		30	1	2449	2	N	17	182	1			348
									19	9									
06	2700	X	2516	-0-		-184	-0-		30	1	2457	2	N	26					374
									29	9									
07	2666	X	2255	-0-		-411	-0-		31	1	2203	2	N	19					393
									21	9									
08	2666	X	2362	-0-		-304	-0-		30	1	2308	2	N	22					415
									24	9									

YAUCK "782" WELL #: 2H RRCID -> 265930 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900

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
03	1705	N	1504	-0-		-201	-0-		31	1	1350	2	N	112					234
									123	9									
04	1410	N	1397	-0-		-13	-0-		30	1	1246	2	N	110	182	1			162
									121	9									
05	1612	N	1420	-0-		-192	-0-		31	1	1275	2	N	104					266
									114	9									
06	1470	N	1416	-0-		-54	-0-		30	1	1270	2	N	105	180	1			191
									116	9									
07	1457	N	577	-0-		-880	-0-		20	1	513	2	N	40					231
									44	9									
08	1426	N	1011	-0-		-415	-0-		29	1	903	2	N	72	182	1			121
									79	9									

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5312H RRCID -> 265931 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220

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
03	6386	X	5819	-0-		-567	-0-		31	1	5603	2	N	168					488
									185	9									
04	6090	X	5575	-0-		-515	-0-		30	1	5312	2	N	212	367	1			333
									233	9									
05	6231	X	5658	-0-		-573	-0-		31	1	5429	2	N	180	182	1			331
									198	9									
06	5910	X	5326	-0-		-584	-0-		30	1	5109	2	N	170					501
									187	9									
07	6107	X	5417	-0-		-690	-0-		31	1	5225	2	N	146	363	1			284
									161	9									
08	5828	X	5246	-0-		-582	-0-		31	1	5046	2	N	154					438
									169	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6071H RRCID -> 266618 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	802	-0-	-128	-0-	23	1	694	2	N	77					647
							85	9									
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	30	1	764	2	N	138	377	1			408
							152	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	24	1	672	2	N	93					501
							102	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	81	186	1			396
							89	9									
07	992	N	776	-0-	-216	-0-	31	1	658	2	N	79					475
							87	9									
08	806	N	675	-0-	-131	-0-	29	1	584	2	N	56					531
							62	9									

PORTER "413" WELL #: 1H RRCID -> 266680 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 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
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	31	1	913	2	N	81	188	1			146
							89	9									
04	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	27	1	881	2	N	85					231
							94	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	26					257
							29	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	29	1	904	2	N	213	184	1			286
							234	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	31	1	950	2	N	78					364
							86	9									
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	31	1	959	2	N	137	320	1			181
							151	9									

BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 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
03	2821	X	2268	-0-	-553	-0-	31	1	2227	2	N	9					475
							10	9									
04	2730	X	1994	-0-	-736	-0-	30	1	1924	2	N	36					511
							40	9									
05	2821	X	1344	-0-	-1477	-0-	29	1	1292	2	N	21	381	1			151
							23	9									
06	2700	X	1835	-0-	-865	-0-	30	1	1805	2	N	-0-					151
07	2263	X	1424	-0-	-839	-0-	31	1	1393	2	N	-0-					151
*08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	31	1	3155	2	N	33					184
							36	9									

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 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
03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	31	1	1363	2	N	35					323
							39	9									
04	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	28	1	1064	2	N	115					438
							127	9									
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	22	1	802	2	N	150	180	1			408
							165	9									
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	27	1	1377	2	N	83					491
							91	9									
07	1271	N	936	-0-	-335	-0-	24	1	839	2	N	66	172	1			385
							73	9									
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	996	2	N	143	173	1			355
							157	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

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
03	2914	X	2713	-0-		-201	-0-	186	1	2405	2	N	111					503
								122	9									
04	2820	X	2424	-0-		-396	-0-	180	1	2122	2	N	111	194	1			420
								122	9									
05	2914	X	2748	-0-		-166	-0-	183	1	2466	2	N	90					510
								99	9									
06	2995	X	2995	-0-		-0-	-0-	164	1	2740	2	N	83	183	1			410
								91	9									
07	3222	X	3222	-0-		-0-	-0-	186	1	2935	2	N	92					502
								101	9									
*08	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	186	1	2576	2	N	83					585
								91	9									

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

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
03	2985	N	2985	-0-		-0-	-0-	30	1	2854	2	N	92					410
								101	9									
04	2250	N	2078	-0-		-172	-0-	30	1	1882	2	N	151	173	1			388
								166	9									
05	2542	N	1568	-0-		-974	-0-	31	1	1434	2	N	94	170	1			312
								103	9									
06	2760	N	1165	-0-		-1595	-0-	30	1	1058	2	N	70					382
								77	9									
07	2139	N	1344	-0-		-795	-0-	22	1	1231	2	N	83	168	1			297
								91	9									
*08	3100	N	3101	-0-		1	1	31	1	2815	2	N	232	172	1			357
								255	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 4H RRCID -> 267730 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8319 - 12080

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
03	1891	N	1781	-0-		-110	-0-	26	1	1713	2	N	38					521
								42	9									
04	1560	N	1203	-0-		-357	-0-	23	1	1150	2	N	27	381	1			167
								30	9									
05	1426	N	1418	-0-		-8	-0-	30	1	1358	2	N	27					194
								30	9									
06	1710	N	1402	-0-		-308	-0-	30	1	1347	2	N	23					217
								25	9									
07	1385	N	1385	-0-		-0-	-0-	31	1	1330	2	N	22	179	1			60
								24	9									
*08	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	31	1	1721	2	N	44					104
								48	9									

DUKE, C.C. -D- WELL #: 8041H RRCID -> 267885 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8105 - 11593

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
03	1643	N	1330	-0-		-313	-0-	31	1	1297	2	N	2					458
								2	9									
04	1560	N	1308	-0-		-252	-0-	29	1	1269	2	N	9	186	1			281
								10	9									
05	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-	31	1	1242	2	N	22					303
								24	9									
06	1290	N	1059	-0-		-231	-0-	28	1	1011	2	N	18					321
								20	9									
07	2519	N	2519	-0-		-0-	-0-	30	1	2367	2	N	111	184	1			248
								122	9									
*08	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	30	1	2009	2	N	71					319
								78	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GILSON '710' WELL #: 2H RRCID -> 267891 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575

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
03	4464	X	4347	-0-		-117	-0-	439	1	3796	2	N	102					276
								112	9									
04	4320	X	4316	-0-		-4	-0-	420	1	3756	2	N	127	182	1			221
								140	9									
05	4485	X	4485	-0-		-0-	-0-	427	1	3884	2	N	158	181	1			198
								174	9									
06	4327	X	4327	-0-		-0-	-0-	430	1	3720	2	N	161	183	1			176
								177	9									
07	4464	X	4464	-0-		-0-	-0-	432	1	3848	2	N	167	177	1			166
								184	9									
08	4495	X	4300	-0-		-195	-0-	408	1	3709	2	N	166					332
								183	9									

BLAKE, CELIA DEE WELL #: 4681H RRCID -> 267894 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060

03	589	N	229	-0-		-360	-0-	37	1	192	2	N	-0-					42
04	420	N	248	-0-		-172	-0-	13	1	235	2	N	-0-					42
05	653	N	653	-0-		-0-	-0-	107	1	546	2	N	-0-					42
06	602	N	602	-0-		-0-	-0-	354	1	248	2	N	-0-					42
07	544	N	544	-0-		-0-	-0-	331	1	213	2	N	-0-					42
08	651	N	446	-0-		-205	-0-	247	1	199	2	N	-0-					42

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197

03	4557	X	3539	-0-		-1018	-0-	25	1	3354	2	N	145					784
								160	9									
04	4410	X	4221	-0-		-189	-0-	29	1	3984	2	N	189	367	1			606
								208	9									
05	4216	X	3891	-0-		-325	-0-	31	1	3722	2	N	125	184	1			547
								138	9									
06	4080	X	3681	-0-		-399	-0-	29	1	3518	2	N	122	181	1			488
								134	9									
07	4371	X	3409	-0-		-962	-0-	30	1	3268	2	N	101					589
								111	9									
08	4371	X	4281	-0-		-90	-0-	31	1	4082	2	N	153	181	1			561
								168	9									

BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250

03	3813	X	2811	-0-		-1002	-0-	31	1	2580	2	N	182					457
								200	9									
04	3660	X	3086	-0-		-574	-0-	30	1	3047	2	N	8	186	1			279
								9	9									
05	3782	X	2905	-0-		-877	-0-	31	1	2813	2	N	55					334
								61	9									
06	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	30	1	4285	2	N	-0-					334
07	4168	X	4168	-0-		-0-	-0-	31	1	4063	2	N	67					401
								74	9									
*08	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-	31	1	3672	2	N	-0-					401

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 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
03	3100	N	3065	-0-	-35	110	30	1	2835	2	N	182					424
							200	9									
04	2730	N	2554	-0-	-176	-0-	30	1	2449	2	N	68					492
							75	9									
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	31	1	2751	2	N	105	173	1			424
							116	9									
06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	30	1	2748	2	N	84	173	1			335
							92	9									
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	31	1	2867	2	N	72	175	1			232
							79	9									
*08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	31	1	2766	2	N	127					359
							140	9									

VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 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
03	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	30	1	2051	2	N	113					486
							124	9									
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	30	1	1961	2	N	121	173	1			434
							133	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	31	1	2056	2	N	109					543
							120	9									
06	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	30	1	1962	2	N	100	169	1			474
							110	9									
07	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	31	1	2034	2	N	97					571
							107	9									
08	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	31	1	1809	2	N	85					656
							94	9									

TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	28	1	3198	2	N	108					305
							119	9									
04	3480	X	3151	-0-	-329	-0-	29	1	3121	2	N	1	174	1			132
							1	9									
05	3596	X	3079	-0-	-517	-0-	30	1	2913	2	N	124					256
							136	9									
06	3480	X	3186	-0-	-294	-0-	30	1	3154	2	N	2	183	1			75
							2	9									
07	3348	X	3060	-0-	-288	-0-	31	1	2944	2	N	77					152
							85	9									
08	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	28	1	2759	2	N	-0-					152

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 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
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	31	1	3033	2	N	252	372	1			398
							277	9									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	30	1	2327	2	N	164	181	1			381
							180	9									
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	30	1	2550	2	N	144					525
							158	9									
06	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	30	1	2462	2	N	142	182	1			485
							156	9									
07	3348	X	2263	-0-	-1085	-0-	31	1	2144	2	N	80	172	1			393
							88	9									
08	3348	X	2512	-0-	-836	-0-	31	1	2336	2	N	132					525
							145	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

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
03	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	31	1	1379	2	N	60	181	1			363
							66	9									
04	2190	X	1611	-0-	-579	-0-	30	1	1509	2	N	65					428
							72	9									
05	2263	X	1569	-0-	-694	-0-	31	1	1472	2	N	60					488
							66	9									
06	2190	X	1114	-0-	-1076	-0-	30	1	1069	2	N	14	179	1			323
							15	9									
07	2015	X	1536	-0-	-479	-0-	31	1	1430	2	N	68					391
							75	9									
*08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	95	182	1			304
							105	9									

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

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
03	2356	N	1871	-0-	-485	-0-	31	1	1774	2	N	60	186	1			179
							66	9									
04	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	30	1	1611	2	N	57					236
							63	9									
05	1984	N	1685	-0-	-299	-0-	31	1	1592	2	N	56					292
							62	9									
06	1800	N	1394	-0-	-406	-0-	30	1	1364	2	N	-0-					292
07	1767	N	1308	-0-	-459	-0-	31	1	1169	2	N	98					390
							108	9									
08	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	31	1	1502	2	N	61					451
							67	9									

KOCH LITTLE '779' WELL #: 1H RRCID -> 270438 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971

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
03	2604	X	2563	-0-	-41	-0-	31	1	2367	2	N	150	188	1			563
							165	9									
04	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	30	1	2050	2	N	117					680
							129	9									
05	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	31	1	2037	2	N	115	185	1			610
							127	9									
06	2490	N	2114	-0-	-376	-0-	30	1	1961	2	N	112					722
							123	9									
07	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	30	1	1946	2	N	98	182	1			638
							108	9									
*08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2199	2	N	140	182	1			596
							154	9									

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6093H RRCID -> 271321 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520

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
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	31	1	3257	2	N	119					332
							131	9									
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	30	1	3159	2	N	155					487
							171	9									
05	3441	X	2711	-0-	-730	-0-	22	1	2581	2	N	98	378	1			207
							108	9									
06	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	29	1	2182	2	N	95					302
							105	9									
07	3472	X	2698	-0-	-774	-0-	31	1	2520	2	N	134	190	1			246
							147	9									
08	3472	X	2798	-0-	-674	-0-	31	1	2607	2	N	145					391
							160	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BALLENTINE WELL #: 7942H RRCID -> 273116 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3538	-0-	-461	-0-	31	1	3432	2	N	68					361
							75	9									
04	3870	X	3815	-0-	-55	-0-	30	1	3704	2	N	74	184	1			251
							81	9									
05	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	31	1	3552	2	N	30					281
							33	9									
06	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	30	1	3295	2	N	45					326
							50	9									
07	3937	X	3632	-0-	-305	-0-	31	1	3553	2	N	44	181	1			189
							48	9									
08	3937	X	3016	-0-	-921	-0-	31	1	2959	2	N	24					213
							26	9									

JAN WELL #: 4375H RRCID -> 274884 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	31	1	3597	2	N	233	183	1			402
							256	9									
04	3600	X	3550	-0-	-50	-0-	30	1	3389	2	N	119	183	1			338
							131	9									
05	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	31	1	3454	2	N	156	184	1			310
							172	9									
06	3750	X	3446	-0-	-304	-0-	30	1	3266	2	N	136	186	1			260
							150	9									
07	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	31	1	3316	2	N	114					374
							125	9									
08	3875	X	3523	-0-	-352	-0-	31	1	3354	2	N	125	181	1			318
							138	9									

BRAUM FAMILY WELL #: 1081HC RRCID -> 275031 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 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
03	3224	X	3003	-0-	-221	-0-	30	1	2898	2	N	68					297
							75	9									
04	3120	X	2904	-0-	-216	-0-	30	1	2794	2	N	73	171	1			199
							80	9									
05	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	31	1	2863	2	N	70					269
							77	9									
06	3030	X	2971	-0-	-59	-0-	30	1	2846	2	N	86					355
							95	9									
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	31	1	2899	2	N	78	168	1			265
							86	9									
08	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	31	1	2836	2	N	77					342
							85	9									

WALTON, AUGUSTA WELL #: 5H RRCID -> 275963 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 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
03	2759	X	2470	-0-	-289	-0-	28	1	2376	2	N	60					562
							66	9									
04	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	30	1	2274	2	N	80					642
							88	9									
05	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	31	1	2169	2	N	55	568	1			129
							61	9									
06	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	29	1	2106	2	N	71					200
							78	9									
07	2480	N	2027	-0-	-453	-0-	31	1	1926	2	N	64					264
							70	9									
08	2263	N	1968	-0-	-295	-0-	31	1	1886	2	N	46					310
							51	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LITTLE, J. A. WELL #: 8051HC RRCID -> 276129 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075

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
03	4402	X	3707	-0-		-695	-0-		31	1	3619	2	N	52					574
									57	9									
04	4110	X	3763	-0-		-347	-0-		30	1	3708	2	N	23					597
									25	9									
05	4127	X	4127	-0-		-0-	-0-		31	1	4048	2	N	44	186	1			455
									48	9									
06	4008	X	4008	-0-		-0-	-0-		30	1	3936	2	N	38	196	1			297
									42	9									
07	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-		31	1	4068	2	N	57					354
									63	9									
08	4123	X	4097	-0-		-26	-0-		31	1	4035	2	N	28					382
									31	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7973H RRCID -> 276247 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919

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
03	2263	N	1729	-0-		-534	-0-		24	1	1694	2	N	10					411
									11	9									
04	2160	N	1790	-0-		-370	-0-		26	1	1740	2	N	22					433
									24	9									
05	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-		30	1	1829	2	N	36					469
									40	9									
06	1680	N	1451	-0-		-229	-0-		30	1	1421	2	N	-0-	182	1			287
07	1860	N	1134	-0-		-726	-0-		25	1	1109	2	N	-0-					287
08	1891	N	1590	-0-		-301	-0-		29	1	1561	2	N	-0-					287

BARTON, JAY D. ET AL 'F' WELL #: 5323HC RRCID -> 276373 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366

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
03	2759	X	2690	-0-		-69	-0-		31	1	2454	2	N	186					791
									205	9									
04	2640	X	2434	-0-		-206	-0-		30	1	2193	2	N	192	389	1			594
									211	9									
05	2573	X	2526	-0-		-47	-0-		31	1	2323	2	N	156	184	1			566
									172	9									
06	2610	N	2257	-0-		-353	-0-		30	1	2092	2	N	123					689
									135	9									
07	2511	N	2426	-0-		-85	-0-		31	1	2211	2	N	167	390	1			466
									184	9									
08	2511	N	2269	-0-		-242	-0-		31	1	2078	2	N	145					611
									160	9									

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795- WELL #: 3H RRCID -> 276515 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964

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
03	8277	X	6917	-0-		-1360	-0-		31	1	6707	2	N	163	163	1			371
									179	9									
04	8010	X	7018	-0-		-992	-0-		30	1	6822	2	N	151	194	1			328
									166	9									
05	7967	X	6403	-0-		-1564	-0-		31	1	6304	2	N	62	183	1			207
									68	9									
06	7650	X	7065	-0-		-585	-0-		30	1	6863	2	N	156	194	1			169
									172	9									
07	7254	X	6402	-0-		-852	-0-		31	1	6347	2	N	22					191
									24	9									
08	7254	X	6937	-0-		-317	-0-		31	1	6782	2	N	113					304
									124	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUKE, C. C. 'D' WELL #: 8042HC RRCID -> 276586 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8099 - 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
03	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	31 107	1 9	1767	2	N	97	185	1			309
04	1920	X	1777	-0-	-143	-0-	29 105	1 9	1643	2	N	95					404
05	1922	X	1529	-0-	-393	-0-	31 97	1 9	1401	2	N	88	178	1			314
06	1830	N	1303	-0-	-527	-0-	30 140	1 9	1133	2	N	127	181	1			260
07	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	31 124	1 9	1539	2	N	113	182	1			191
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31 100	1 9	1643	2	N	91	175	1			107

DIXON, M. WELL #: C002PA RRCID -> 276626 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7911 - 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
03	5921	X	2073	-0-	-3848	-0-	31	1	2042	2	N	-0-					239
04	5730	X	218	-0-	-5512	-0-	18	1	200	2	N	-0-					239
05	5921	X	3717	-0-	-2204	-0-	31	1	3686	2	N	-0-					239
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	30	1	4323	2	N	-0-					239
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	31	1	3734	2	N	-0-					239
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	31	1	3838	2	N	-0-					239

ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: C002OB RRCID -> 276861 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8611 - 12563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	31 83	1 9	2427	2	N	75	172	1			363
04	2310	X	2143	-0-	-167	-0-	30 81	1 9	2032	2	N	74					437
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	31 77	1 9	2406	2	N	70	175	1			332
06	2310	X	1903	-0-	-407	-0-	30 69	1 9	1804	2	N	63					395
07	2201	N	1976	-0-	-225	-0-	28 55	1 9	1893	2	N	50	176	1			269
08	2387	N	1786	-0-	-601	-0-	30 134	1 9	1622	2	N	122					391

TOOTIE BARTON WELL #: 4445H RRCID -> 278205 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	31 206	1 9	869	2	N	187	191	1			275
04	1110	N	942	-0-	-168	-0-	30 94	1 9	818	2	N	85					360
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	31 191	1 9	857	2	N	174	183	1			351
06	1080	N	924	-0-	-156	-0-	30 136	1 9	758	2	N	124	199	1			276
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	31 117	1 9	879	2	N	106					382
*08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	31 165	1 9	904	2	N	150	184	1			348

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MILLER 952 WELL #: C001DM RRCID -> 279186 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 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
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	56	2	N	46					367
							51	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	78	2	N	25					392
							28	9									
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	18	1	143	2	N	15					407
							17	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	29	370	1			66
							32	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	119	2	N	14					80
							15	9									
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	31	1	116	2	N	17					97
							19	9									

GILSON "710" WELL #: 1 RRCID -> 281786 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	304	-0-	-6	-0-	56	1	234	2	N	13					254
							14	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	53	1	223	2	N	12					266
							13	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	219	2	N	7					273
							8	9									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	54	1	226	2	N	5	173	1			105
							6	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	260	2	N	28					133
							31	9									
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	59	1	272	2	N	39					172
							43	9									

PEARL PARKER "710" WELL #: 1 RRCID -> 281791 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 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
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	100	1	644	2	N	5					256
							6	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	84	1	523	2	N	17					273
							19	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	83	1	510	2	N	16					289
							18	9									
06	720	N	610	-0-	-110	-0-	86	1	520	2	N	4					293
							4	9									
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	87	1	537	2	N	10					303
							11	9									
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	16					319
							18	9									

TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7972H RRCID -> 281810 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 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
03	4588	X	3441	-0-	-1147	-0-	28	1	3222	2	N	174					669
							191	9									
04	4440	X	3327	-0-	-1113	-0-	29	1	3278	2	N	18	184	1			503
							20	9									
05	4557	X	3513	-0-	-1044	-0-	28	1	3368	2	N	106	368	1			241
							117	9									
06	3870	X	3466	-0-	-404	-0-	28	1	3241	2	N	179					420
							197	9									
07	3844	X	3683	-0-	-161	-0-	30	1	3555	2	N	89	178	1			331
							98	9									
*08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	31	1	3621	2	N	126	194	1			263
							139	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 7971H RRCID -> 281815 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	31	1	2128	2	N	162	184	1			351
							178	9									
04	2580	X	2382	-0-	-198	-0-	30	1	2203	2	N	135	185	1			301
							149	9									
05	2666	X	2301	-0-	-365	-0-	31	1	2093	2	N	161	183	1			279
							177	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	111	183	1			207
							122	9									
07	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	31	1	2193	2	N	122					329
							134	9									
08	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	31	1	2126	2	N	119	182	1			266
							131	9									

PARKER, VERNER V. WELL #: A711 RRCID -> 281847 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	129	1	916	2	N	27					340
							30	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	112	1	801	2	N	5					345
							6	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	876	2	N	18					363
							20	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	138	1	1012	2	N	13					376
							14	9									
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	156	1	1210	2	N	22	189	1			209
							24	9									
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	156	1	1230	2	N	-0-					209

PARKER, VERNER V. '711' WELL #: 7861A RRCID -> 281848 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					123
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	4	1	7	2	N	-0-					123
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-					123
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					123
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	-0-					123
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					123

PARKER, VERNER V. WELL #: 7862H RRCID -> 281849 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 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
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	28	1	1762	2	N	103	383	1			285
							113	9									
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	76					361
							84	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	31	1	1756	2	N	42					403
							46	9									
06	1830	N	1758	-0-	-72	-0-	30	1	1667	2	N	55					458
							61	9									
07	2077	N	1175	-0-	-902	-0-	26	1	1123	2	N	24					482
							26	9									
08	1829	N	1623	-0-	-206	-0-	28	1	1545	2	N	45	100	1			427
							50	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SCHULTZ-YAUCK 803/782 A WELL #: C003CP RRCID -> 289032 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80476	X	71958	-0-	-8518	-0-	248	1	67725	2	N	3623	3709	1			454
							3985	9									
04	77880	X	55128	-0-	-22752	-0-	239	1	52448	2	N	2219	2224	1			449
							2441	9									
05	80476	X	49468	-0-	-31008	-0-	248	1	46779	2	N	2219	2214	1			454
							2441	9									
06	77040	X	42320	-0-	-34720	-0-	240	1	39966	2	N	1922	2037	1			339
							2114	9									
07	71951	X	38161	-0-	-33790	-0-	243	1	36214	2	N	1549	1480	1			408
							1704	9									
08	71951	X	33829	-0-	-38122	-0-	248	1	32197	2	N	1258	1275	1			391
							1384	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
HERBERT WELL #: 2908 RRCID -> 121342 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325

*09	570	N	428	-0-	-142	-0-	60	1	368	2	N	-0-					53
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	895	2	N	-0-					53
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	2	N	-0-					53
*12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	N	-0-					53
*01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	2	N	-0-					53
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	820	2	N	-0-					53
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	N	-0-					53
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	2	N	-0-					53
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	62	1	878	2	N	-0-					53
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					53
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-					53
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	855	2	N	-0-					53

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
KING, A. R. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 275751 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINE WELL #: 5 RRCID -> 148751 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHOTGUN WELL #: 5982 RRCID -> 214859 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

JONES TRUST 343 WELL #: 2H RRCID -> 216312 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 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
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					52
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					52
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

REBEL WELL #: 5993 RRCID -> 216315 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 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
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2304	2	75	9	N	68					270
04	3000	N	3638	-0-	638	638	3438	2	200	9	N	182	309	1			143
05	2732	N	2094	-0-	-638	-0-	2053	2	41	9	N	37					180
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2511	2	207	9	N	188	141	1			227
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					227

JOSEPHINE 239 WELL #: 1 RRCID -> 220577 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMY 290 WELL #: 2 RRCID -> 221220 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					106
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					106
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					106
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					106
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

KELLN 327 WELL #: 1HB RRCID -> 265556 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 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
03	2139	X	2125	-0-	-14	-0-	2115	2	10	9	N	9					34
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2159	2	9	9	N	8					42
05	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	2176	2	22	9	N	20					62
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7					69
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

AMY 290 WELL #: 3H RRCID -> 277658 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14601	X	13484	-0-	-1117	-0-	13386	2	98	9	N	89	176	1			123
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12504	2	48	9	N	44					167
05	13640	X	12703	-0-	-937	-0-	12622	2	81	9	N	74					241
06	13080	X	12115	-0-	-965	-0-	12101	2	14	9	N	13					254
07	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					254
08	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					254

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
KELLN 327 WELL #: 3H RRCID -> 278022 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4547	2	55	9	N	50					221
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3937	2	29	9	N	26	183	1			64
05	6355	X	4922	-0-	-1433	-0-	4876	2	46	9	N	42					106
06	6150	X	2316	-0-	-3834	-0-	2294	2	22	9	N	20					126
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					126
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					126

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 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
03	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	635	2	376	9	N	342	185	1			416
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1437	2	443	9	N	403	346	1			473
05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1588	2	488	9	N	444	514	1			403
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1492	2	451	9	N	410	342	1			471
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					471
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					471

JOSEPHINE 239 WELL #: 2H RRCID -> 290518 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8737 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	3780	-0-	3780	542403	3594	2	186	9	N	169	179	1			202
04	0	W	3721	-0-	3721	546124	3560	2	161	9	N	146	177	1			171
05	0	W	3693	-0-	3693	549817	3526	2	167	9	N	152	180	1			143
06	0	W	3520	-0-	3520	553337	3368	2	152	9	N	138	174	1			107
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	553337					N	NO RPT					107
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	553337					N	NO RPT					107

PUNDT 197 WELL #: 5HB RRCID -> 290529 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8924 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	733	-0-	733	21201	498	2	235	9	N	214					396
04	0	W	1023	-0-	1023	22224	762	2	261	9	N	237	337	1			296
05	0	W	975	-0-	975	23199	721	2	254	9	N	231	344	1			183
06	0	W	780	-0-	780	23979	697	2	83	9	N	75					258
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23979					N	NO RPT					258
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23979					N	NO RPT					258

DUKE 412 WELL #: 1H RRCID -> 290681 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8443 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	1584	-0-	1584	50682	1472	2	112	9	N	102	172	1			114
04	0	W	1616	-0-	1616	52298	1522	2	94	9	N	85					199
05	0	W	1602	-0-	1602	53900	1486	2	116	9	N	105	175	1			129
06	0	W	1379	-0-	1379	55279	1313	2	66	9	N	60					189
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	55279					N	NO RPT					189
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	55279					N	NO RPT					189

LEWIS 269 WELL #: 1H RRCID -> 290682 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	708	-0-	708	205680	490	2	218	9	N	198	172	1			386
04	0	W	460	-0-	460	206140	205	2	255	9	N	232	334	1			284
05	0	W	782	-0-	782	206922	515	2	267	9	N	243	172	1			355
06	207759	X	837	-0-	-206922	-0-	617	2	220	9	N	200	332	1			223
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

DUKE 412 WELL #: 2H RRCID -> 290704 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	3846	-0-	3846	76880	3575	2	271	9	N	246	353	1			245
04	0	W	-0-	-0-	-0-	76880					N	-0-					245
05	0	W	4089	-0-	4089	80969	3878	2	211	9	N	192	172	1			265
06	0	W	1530	-0-	1530	82499	1398	2	132	9	N	120	172	1			213
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	82499					N	NO RPT					213
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	82499					N	NO RPT					213

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WATERS 240 WELL #: 4H RRCID -> 290710 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	1193	-0-	1193	53405	1046	2	147	9	N	134	173	1			219
04	0	W	1409	-0-	1409	54814	1256	2	153	9	N	139	173	1			185
05	0	W	1455	-0-	1455	56269	1299	2	156	9	N	142	172	1			155
06	0	W	1391	-0-	1391	57660	1246	2	145	9	N	132	174	1			113
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57660					N	NO RPT					113
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	57660					N	NO RPT					113

WATERS 240 WELL #: 5H RRCID -> 290711 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	3121	-0-	3121	59418	3121	2			N	-0-	46	1			111
04	0	W	3200	-0-	3200	62618	3090	2	110	9	N	100	46	1			165
05	0	W	3266	-0-	3266	65884	3026	2	240	9	N	218	171	1			212
06	0	W	3140	-0-	3140	69024	2894	1	246	9	N	224	171	1			265
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	69024					N	NO RPT					265
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	69024					N	NO RPT					265

PUNDT 197 WELL #: RRCID -> 290712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUNDT 197 WELL #: 6H RRCID -> 290716 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	1709	-0-	1709	37849	1483	2	226	9	N	205	177	1			172
04	0	W	1782	-0-	1782	39631	1558	2	224	9	N	204	177	1			199
05	0	W	1608	-0-	1608	41239	1389	2	219	9	N	199	172	1			226
06	0	W	1729	-0-	1729	42968	1533	2	196	9	N	178	158	1			246
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42968					N	NO RPT					246
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	42968					N	NO RPT					246

PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	3276	-0-	3276	45497	3017	2	259	9	N	235	355	1			169
04	0	W	2882	-0-	2882	48379	2596	2	286	9	N	260	173	1			256
05	0	W	2868	-0-	2868	51247	2564	2	304	9	N	276	343	1			189
06	0	W	2682	-0-	2682	53929	2412	2	270	9	N	245	172	1			262
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	53929					N	NO RPT					262
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	53929					N	NO RPT					262

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	3396	-0-	3396	78378	3107	2	289	9	N	263	176	1			221
04	0	W	3150	-0-	3150	81528	2908	2	242	9	N	220	173	1			268
05	0	W	3092	-0-	3092	84620	2879	2	213	9	N	194	174	1			288
06	0	W	3007	-0-	3007	87627	2787	2	220	9	N	200	345	1			143
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	87627					N	NO RPT					143
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	87627					N	NO RPT					143

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMNANT ENERGY, INC. 701555
LOGAN 895 WELL #: 1H RRCID -> 257305 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 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
03	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	2148	2	30	9	N	27					399
04	2310	N	2236	-0-	-74	-0-	2205	2	31	9	N	28					427
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2068	2	11	9	N	10	192	1			245
06	2100	N	1178	-0-	-922	-0-	1169	2	9	9	N	8					253
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					253
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2199	2	68	9	N	62	188	1			127

SWEZY WELL #: 1H RRCID -> 263861 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SWEZY WELL #: 2H RRCID -> 278869 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141

03	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	5617	2	136	9	N	124					521
04	5640	X	5341	-0-	-299	-0-	5183	2	158	9	N	144	193	1			472
05	5766	X	5234	-0-	-532	-0-	5223	2	11	9	N	10	195	1			287
06	5580	X	5101	-0-	-479	-0-	4985	2	116	9	N	105	194	1			198
07	5766	X	5271	-0-	-495	-0-	5065	2	206	9	N	187	187	1			198
08	5766	X	5183	-0-	-583	-0-	4951	2	232	9	N	211	187	1			222

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					20
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	57	1	907	2	N	-0-					20
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-					20
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	53	1	900	2	N	-0-					20
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 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
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					33
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	114	1	1792	2	N	-0-					33
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1804	2	N	-0-					33
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-					33
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	45	1	1746	2	N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 022406 COMPL. DATE 11/04/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	437	-0-	-59	-0-	5	1	432	2	N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	17	1	423	2	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	418	2	N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 022407 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022984 COMPL. DATE 06/05/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030697 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 030700 COMPL. DATE 06/15/1963 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REDELSPERGER 957 WELL #: 1 RRCID -> 030701 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031110 COMPL. DATE 09/03/1963 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 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
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					30
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					30
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					30
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-					30
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GOOCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031316 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 1 RRCID -> 032227 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033132 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BARTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 034522 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516

03	1054	N	921	-0-	-133	-0-	274	1	639	2	N	7					152
							8	9									
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	271	1	660	2	N	17					169
							19	9									
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	285	1	674	2	N	5					174
							6	9									
06	900	N	646	-0-	-254	-0-	152	1	491	2	N	3					177
							3	9									
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	274	1	686	2	N	7	181	1			3
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LOESCH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 084674 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393

03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	28	1	950	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	974	-0-	-111	-0-	55	1	919	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
IMKE, JOE WELL #: 2982 RRCID -> 090747 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

REDELSPERGER WELL #: 4958 RRCID -> 090758 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019 - P/A 12/23/19

GOOCH UNIT WELL #: 2984 RRCID -> 091066 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 093018 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555

03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					104
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	46	1	1081	2	N	-0-					104
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	-0-					104
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	85	1	868	2	N	-0-					104
07	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	146	1	891	3	N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

GEX WELL #: 1 RRCID -> 095034 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021 - WELL PLUGGED 4-7-2021

FRY, J. L. WELL #: 2977 RRCID -> 095404 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451

03	4446	X	3872	-0-	-574	-0-	188	1	3673	2	N	10					105
							11	9									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	111	1	3375	2	N	8					113
							9	9									
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	65	1	3459	2	N	-0-					113
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	144	1	3315	2	N	9					122
							10	9									
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	83	1	3428	2	N	-0-					122
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					122

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

SCHULTZ -B- WELL #: 2961 RRCID -> 095610 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1327	-0-	-564	-0-	3	1	1324	2	N	-0-					107
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	44	1	1540	2	N	2					109
							2	9									
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	34	1	1329	2	N	-0-					109
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					109
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	-0-					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

SCHULTZ -C- WELL #: 2960 RRCID -> 095622 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 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
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					62
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	1	1	74	2	N	-0-					62
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	37	1	100	2	N	-0-					62
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					62
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	511	-0-	-264	-0-	5	1	506	2	N	-0-					112
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	440	2	N	-0-					112
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	2	N	-0-					112
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	55	1	506	2	N	-0-					112
07	558	N	461	-0-	-97	-0-	40	1	421	2	N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	43	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1363	2	N	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	65	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	90	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	688	-0-	-242	-0-	9	1	679	2	N	-0-					15
04	840	N	734	-0-	-106	-0-	46	1	688	2	N	-0-					15
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	65	1	744	2	N	-0-					15
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	21	1	711	2	N	-0-					15
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	789	2	N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2019 - P/A 12/31/19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	713	-0-	-248	-0-	710	2	3	9	N	3					189
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	41	1	555	2	N	-0-					189
05	961	N	560	-0-	-401	-0-	27	1	533	2	N	-0-					189
06	690	N	542	-0-	-148	-0-	33	1	509	2	N	-0-					189
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	31	1	483	2	N	-0-					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 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
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	20	1	1526	2	N	-0-					33
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	63	1	1224	2	N	-0-					33
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					33
06	1470	N	1182	-0-	-288	-0-	1181	2	1	9	N	1					34
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1291	2	N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

SCHULTZ B WELL #: 1976 RRCID -> 118643 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20

SCHULTZ B WELL #: 3976 RRCID -> 133600 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 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
03	496	N	39	-0-	-457	-0-	32	1	7	2	N	-0-					49
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					49
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	1			N	-0-					49
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					49
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SIM WELL #: 1 RRCID -> 134288 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	776	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	2	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	29	1	736	2	N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	8	1	764	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4977 RRCID -> 139983 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 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
03	465	N	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					5
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	222	1	185	2	N	-0-					5
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	69	1	123	2	N	-0-					5
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	1			N	-0-					5
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FAGG UNIT WELL #: 3985 RRCID -> 140236 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 141167 COMPL. DATE 09/12/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

FAGG UNIT WELL #: 2985 RRCID -> 141168 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E- WELL #: 3870 RRCID -> 142692 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES WELL #: 3 RRCID -> 144066 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C. WELL #: 2A RRCID -> 144741 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BRADFORD, R. C. WELL #: 3-A RRCID -> 147461 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ D WELL #: 3889 RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	N	-0-					73
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	63	1	953	2	N	-0-					73
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	101	1	983	2	N	-0-					73
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	73	1	830	2	N	-0-					73
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	83	1	793	2	N	-0-					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	681	2	N	-0-					94
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	-0-					94
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	56	1	677	2	N	-0-					94
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	2	N	-0-					94
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	59	1	684	2	N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957 WELL #: 7 RRCID -> 183265 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578

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
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	544	2	N	2					59
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	12	1	510	2	N	-0-					59
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	33	1	476	2	N	-0-					59
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	86	1	508	2	N	-0-					59
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	N	-0-					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SCHULTZ UNIT WELL #: 4979 RRCID -> 183764 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BROYLES, M.W. WELL #: 4 RRCID -> 183887 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454

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
03	1147	N	885	-0-	-262	-0-	18	1	867	2	N	-0-					48
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	40	1	1078	2	N	-0-					48
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1177	2	N	-0-					48
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	2	N	-0-					48
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	45	1	1080	2	N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

REDELSPERGER 957 WELL #: 8 RRCID -> 184236 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

SCHULTZ UNIT WELL #: 5979 RRCID -> 184308 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458

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
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					28
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	21	1	568	2	N	-0-					28
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	29	1	570	2	N	-0-					28
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	7	1	520	2	N	-0-					28
07	620	N	572	-0-	-48	-0-	34	1	538	2	N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GOOCH UNIT WELL #: 4984 RRCID -> 184353 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					18
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	2	N	-0-					18
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	49	1	312	2	N	-0-					18
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	20	1	276	2	N	-0-					18
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	25	1	249	2	N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 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
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	11	1	228	2	N	-0-					1
04	300	N	53	-0-	-247	-0-	3	1	50	2	N	-0-					1
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	91	1	64	2	N	-0-					1
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	18	1	42	2	N	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	432	-0-	-95	-0-	9	1	423	2	N	-0-					85
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	431	2	N	-0-					85
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					85
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					85
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	2	N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
FILE UNIT WELL #: 5956 RRCID -> 185919 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 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
03	1674	N	1265	-0-	-409	-0-	1265	2			N	-0-					12
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	76	1	1437	2	N	-0-					12
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	28	1	1472	2	N	-0-					12
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					12
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

IMKE UNIT 982 WELL #: 4 RRCID -> 185989 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 201211 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					101
05	124	N	180	-0-	56	-0-	180	1			N	-0-					101
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	1			N	-0-					101
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FAGG UNIT WELL #: 5985H RRCID -> 243964 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 6870H RRCID -> 246095 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020 - P/A 01/09/20

SCHULTZ UNIT WELL #: 5958H RRCID -> 246158 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 3H RRCID -> 246768 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D" WELL #: 6889H RRCID -> 256733 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FAGG UNIT WELL #: 6985H RRCID -> 258709 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475

03	1674	N	1010	-0-	-664	-0-	1002	2	8	9	N	7					122
04	1380	N	804	-0-	-576	-0-	26	1	776	2	N	2					124
							2	9									
05	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	83	1	1479	2	N	3					127
							3	9									
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	63	1	1661	2	N	18					145
							20	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	195	1	1258	2	N	7					152
							8	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

SCHULTZ "D" WELL #: 8889H RRCID -> 262742 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493

03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	79	1	5903	2	N	32					193
							35	9									
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5711	2	25	9	N	23					216
05	5797	X	5781	-0-	-16	-0-	5751	2	30	9	N	27	178	1			65
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	20	1	5603	2	N	18					83
							20	9									
07	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6378	2	25	9	N	23					106
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					106

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 5H RRCID -> 264080 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					93
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

SCHULTZ UNIT 958 WELL #: 7958H RRCID -> 265067 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460

03	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					69
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					69
05	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1222	1	4967	2	N	-0-					69
06	5940	X	5939	-0-	-1	-0-	46	1	5893	2	N	-0-					69
07	6138	X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2			N	-0-					69
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					69

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ "E" WELL #: 7870H RRCID -> 266328 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 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
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	14	1	3703	2	N	-0-					79
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	3586	2	N	-0-					79
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1598	1	2011	2	N	-0-					79
06	3300	X	3085	-0-	-215	-0-	16	1	3066	2	N	3					82
							3	9									
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	381	1	3365	2	N	-0-					82
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					82

GOOCH UNIT WELL #: 7984H RRCID -> 266366 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 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
03	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	200	1	5298	2	N	5					283
							6	9									
04	5280	X	3350	-0-	-1930	-0-	430	1	2917	2	N	3					286
							3	9									
05	5456	X	2694	-0-	-2762	-0-	301	1	2390	2	N	3					289
							3	9									
06	5340	X	4708	-0-	-632	-0-	200	1	4505	2	N	3					292
							3	9									
07	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	252	1	4874	2	N	20	186	1			126
							22	9									
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					126

LONGHOFER WELL #: 3470H RRCID -> 266459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 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
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	655	2	N	127	188	1			189
							140	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	745	2	154	9	N	140					329
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	N	182	191	1			320
							200	9									
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	841	2	91	9	N	83	179	1			224
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	850	2	69	9	N	63					287
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					287

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 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
03	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	2035	2	4	9	N	4	82	1			102
04	2520	X	1229	-0-	-1291	-0-	57	1	1142	3	N	27					129
							30	9									
05	2604	X	1182	-0-	-1422	-0-	55	1	1126	3	N	1					130
							1	9									
06	2520	X	1867	-0-	-653	-0-	140	1	1716	3	N	10					140
							11	9									
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					140
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					140

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2391	2	179	9	N	163	108	1			153
04	2400	X	2392	-0-	-8	-0-	105	1	2115	3	N	156	167	1			142
							172	9									
05	2449	X	2303	-0-	-146	-0-	102	1	2052	3	N	135	92	1			185
							149	9									
06	2490	X	2162	-0-	-328	-0-	151	1	1854	3	N	143	178	1			150
							157	9									
07	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					150
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					150

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 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
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	3					100
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					100
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	33					133
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	79	107	1			105
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					105
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 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
03	3100	N	4272	-0-	1172	1172	4272	2			N	-0-					147
04	3000	N	3970	-0-	970	2142	192	1	3778	3	N	-0-					147
05	3100	N	4472	-0-	1372	3514	216	1	4256	3	N	-0-					147
06	7799	X	4285	-0-	-3514	-0-	323	1	3962	3	N	-0-					147
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					147
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					147

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	1003	-0-	-2035	-0-	996	2	7	9	N	6					168
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	155	1	3084	3	N	-0-					168
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	166	1	3318	3	N	331	222	1			277
							364	9									
06	3060	X	2336	-0-	-724	-0-	168	1	2055	3	N	103	177	1			203
							113	9									
07	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					203
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					203

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 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
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					143
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	5	5			138
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	209	185	1			162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	82	1			162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176

SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROYER 460 WELL #: 1 RRCID -> 073506 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROYER WELL #: 2 RRCID -> 088340 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATERS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 127527 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 142656 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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	1	1	8			-0-

ROYER WELL #: 3 RRCID -> 143229 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7929 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SPARMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144059 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7980 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 144644 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8000 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRK 339 WELL #: 2 RRCID -> 145345 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8302 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRK -278- WELL #: 1 RRCID -> 147491 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8380 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRY -338- WELL #: 3 RRCID -> 152893 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 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
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1359	2	25	9	N	23					110
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1229	2	32	9	N	29					139
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1232	2	17	9	N	15					154
06	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	1164	2	7	9	N	6					160
*07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	2			N	-0-					160
*08	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	2			N	-0-					160

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 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
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3					177
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	2	3	9	N	3	70	1			110
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					110
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					110
*07	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-					110
*08	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-					110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WASSELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*08	14B2	EXT	757	-0-	757	757	757	2			N	-0-					57

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 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
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					57
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					57
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					57
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					57
*07	899	N	885	-0-	-14	-0-	884	2	1	9	N	1	1	8			57
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					57

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 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
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1887	2	18	9	N	16					130
04	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1661	2	2	9	N	2					132
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1593	2	9	9	N	8					140
06	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1664	2	4	9	N	4					144
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1710	2	1	9	N	1					145
*08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1653	2	10	9	N	9					154

FRY 338 WELL #: 4VH RRCID -> 198676 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FRY 338 WELL #: 6 RRCID -> 201580 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096

03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					124
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					124
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					124
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	2			N	-0-					124
*07	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1045	2	31	9	N	28					152
*08	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1019	2	3	9	N	3					155

KIRK 339 WELL #: 5 RRCID -> 204119 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILEY 718 WELL #: 3 RRCID -> 204905 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682

03	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	1927	2	3	9	N	3					167
04	1950	N	1806	-0-	-144	-0-	1764	2	42	9	N	38					205
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	N	2					207
06	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					207
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1838	2	55	9	N	50					257
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	1835	2	418	9	N	380	385	1			252

WATERS 328 WELL #: 1 RRCID -> 206525 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8195 - 9475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHEAT 341 WELL #: 3H RRCID -> 206706 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8650 - 10142

03	1550	N	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					33
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	1354	2			N	-0-					33
05	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	1294	2			N	-0-					33
06	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	1286	2			N	-0-					33
*07	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-					33
*08	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					33

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HANSHU 726 WELL #: 7H RRCID -> 206737 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7640 - 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
03	1860	N	1105	-0-	-755	-0-	1105	2			N	-0-					179
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					179
05	2170	N	1804	-0-	-366	-0-	1804	2			N	-0-					179
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					182
*07	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					182
*08	1798	N	1615	-0-	-183	-0-	1615	2			N	-0-					182

WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 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
03	2294	N	1510	-0-	-784	-0-	1510	2			N	-0-					284
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					284
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	4	8			284
06	1470	N	137	-0-	-1333	-0-	137	2			N	-0-					284
*07	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					284
*08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					284

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 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
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					87
04	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	1695	2			N	-0-					87
05	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1049	2	2	9	N	2					89
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			N	-0-					89
*07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					89
*08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1679	2	1	9	N	1					90

WHEAT 341 WELL #: 4 H RRCID -> 208927 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 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
03	2852	N	2554	-0-	-298	-0-	2507	2	47	9	N	43	195	1			105
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2460	2	26	9	N	24					129
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2631	2	84	9	N	76					205
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2566	2	19	9	N	17					222
*07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2647	2	48	9	N	44	179	1			87
*08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2662	2	125	9	N	114	161	1			40

MALONE 365 WELL #: 1H RRCID -> 209521 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 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
03	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	1210	2			N	-0-					172
04	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			N	-0-					172
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					172
06	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-					172
*07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1059	2	103	9	N	94	177	1			89
*08	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1002	2	12	9	N	11					100

WATERS 328 WELL #: 2 RRCID -> 209920 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8022 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SUESS 816 WELL #: 5H RRCID -> 210552 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 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
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1895	2	22	9	N	20					200
04	1770	N	1719	-0-	-51	-0-	1708	2	11	9	N	10					210
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4					214
06	1860	N	1137	-0-	-723	-0-	1137	2			N	-0-					214
*07	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	1583	2			N	-0-					214
*08	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1276	2	1	9	N	1	177	1			38

CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 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
03	2511	N	2438	-0-	-73	-0-	2430	2	8	9	N	7					229
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2378	2	3	9	N	3					232
05	2356	N	1755	-0-	-601	-0-	1755	2			N	-0-					232
06	2370	N	1670	-0-	-700	-0-	1670	2			N	-0-					232
*07	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	2239	2	9	9	N	8					240
*08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2728	2	147	9	N	134	292	1			82

CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 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
03	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	2012	2	9	9	N	8					165
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	N	4					169
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					169
06	1950	N	1818	-0-	-132	-0-	1817	2	1	9	N	1					170
*07	2139	N	2033	-0-	-106	-0-	2031	2	2	9	N	2					172
*08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1996	2	51	9	N	46	183	1	1	8	34

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	14B2 EXT		1678	-0-	1678	1678	1678	2			N	-0-					65

SCHULTZ 717 WELL #: 4H RRCID -> 212723 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 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
03	1426	N	1211	-0-	-215	-0-	1211	2			N	-0-					187
04	1260	N	1161	-0-	-99	-0-	1147	2	14	9	N	13					200
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					200
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1105	2	24	9	N	22					222
*07	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1113	2	67	9	N	61	179	1			104
*08	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	996	2	9	9	N	8	74	1			38

SUESS 816 WELL #: 6H RRCID -> 212725 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CAIN 337 WELL #: 4H RRCID -> 212726 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 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
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2142	2	36	9	N	33	182	1			33
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					33
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					33
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					33
*07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2180	2	8	9	N	7					40
*08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	2	17	9	N	15					55

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276 WELL #: 3H RRCID -> 214051 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 5H RRCID -> 214231 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8493 - 10571

03	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	2			N	-0-					112
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					112
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					112
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					112
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	778	2	11	9	N	10					122
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					122

CROSS 817 WELL #: 6H RRCID -> 214236 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7690 - 9581

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 5 RRCID -> 214280 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8130 - 9445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUESS 816 WELL #: 7H RRCID -> 214676 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7597 - 9151

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 6H RRCID -> 216744 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7707 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 3H RRCID -> 217381 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8055 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 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
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1659	2	44	9	N	40					220
04	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	1527	2	4	9	N	4					224
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	188	1			38
06	1650	N	1588	-0-	-62	-0-	1584	2	4	9	N	4					42
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603	2	11	9	N	10					52
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	N	1					53

WILLIAM, SCHULTZ WELL #: 3 RRCID -> 220835 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8073 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLN WELL #: 1 H RRCID -> 224318 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 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
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	N	3					150
04	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1742	2	52	9	N	47					197
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1941	2	30	9	N	27	189	1			35
06	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1946	2	2	9	N	2					37
*07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2160	2	14	9	N	13					50
*08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2099	2	2	9	N	2					52

WATERS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 224890 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 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
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2187	2	9	9	N	8					63
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1951	2	2	9	N	2					65
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2095	2	2	9	N	2					67
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					67
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					67
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					67

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 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
03	1147	N	917	-0-	-230	-0-	807	2	110	9	N	100	387	1			134
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	718	2	136	9	N	124	191	1			67
05	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	931	2	97	9	N	88					155
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	885	2	83	9	N	75	178	1			52
*07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	834	2	83	9	N	75					127
*08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	865	2	136	9	N	124	196	1			55

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SPARMAN WELL #: 6 RRCID -> 227445 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	1430	2	17	9	N	15					80
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1304	2	11	9	N	10	47	1			43
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	921	2			N	-0-					43
06	1410	N	661	-0-	-749	-0-	661	2			N	-0-					43
*07	1364	N	753	-0-	-611	-0-	753	2			N	-0-					43
*08	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					43

GEX, MRS. LUTIE W. WELL #: 6 RRCID -> 228744 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ROYER WELL #: 5 RRCID -> 229388 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502

03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	N	7					127
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					127
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					127
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3131	2	2	9	N	2					129
*07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					129
*08	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2651	2	1	9	N	1					130

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4883	2	120	9	N	109	181	1			145
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4525	2	120	9	N	109					254
05	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4640	2	101	9	N	92	181	1			165
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4549	2	79	9	N	72					237
*07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4572	2	72	9	N	65					302
*08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4530	2	99	9	N	90	175	1			217

EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					102
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					102
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					102
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					102
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					102
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 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
03	2914	X	220	-0-	-2694	-0-	220	2			N	-0-					99
04	3000	X	89	-0-	-2911	-0-	89	2			N	-0-					99
05	3100	X	23	-0-	-3077	-0-	23	2			N	-0-					99
06	3000	X	20	-0-	-2980	-0-	20	2			N	-0-					99
*07	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	2			N	-0-					99
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					99

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 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
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3227	2	21	9	N	19					119
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3121	2	10	9	N	9	100	1			28
05	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					28
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					28
*07	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2891	2	4	9	N	4					32
*08	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	2808	2	6	9	N	5					37

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2230	2	15	9	N	14					114
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					114
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					114
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2711	2	7	9	N	6					120
*07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2840	2	11	9	N	10					130
*08	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2880	2	6	9	N	5					135

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
HAUSLER, LORAINE G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 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
03	2914	X	2139	-0-	-775	-0-	2108	2	31	9	N	28					197
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4255	2	2	9	N	2					199
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4333	2	20	9	N	18	179	1			38
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3744	2	4	9	N	4					42
*07	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	3521	2			N	-0-					42
*08	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	3555	2			N	-0-					42

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

03	1798	N	464	-0-	-1334	-0-	457	2	7	9	N	6					130
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	N	22					152
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	985	2	30	9	N	27					179
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1720	2	11	9	N	10					189
*07	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	1281	2	255	9	N	232	162	1			259
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					259

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

03	2015	N	1922	-0-	-93	-0-	1901	2	21	9	N	19					129
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-					129
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					129
06	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	1433	2			N	-0-					129
*07	1860	N	1298	-0-	-562	-0-	1298	2			N	-0-					129
*08	1767	N	1384	-0-	-383	-0-	1384	2			N	-0-					129

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

03	1643	X	38	-0-	-1605	-0-	38	2			N	-0-					102
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					102
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					102
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					102
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1	1	8			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PIPER WELL #: 1690H RRCID -> 235632 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRUISE 'A' 856 WELL #: 5H RRCID -> 236359 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7600 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KIRK 339 WELL #: 6H RRCID -> 237582 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8950 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4103	2	4	9	N	4	1	8			150
04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3693	2	2	9	N	2					152
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3811	2	2	9	N	2					154
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					154
*07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3877	2	143	9	N	130	188	1	1	8	95
*08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3885	2	6	9	N	5					100

CRUISE 'E' 768 WELL #: 9H RRCID -> 238378 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7500 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 7887H RRCID -> 239303 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER, HARRY WELL #: 3712H RRCID -> 240876 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEERY A WELL #: 5730H RRCID -> 242700 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3524	-0-	3524	3524	3524	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PIPER, OLA O. WELL #: 4692H RRCID -> 242704 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8123 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F" WELL #: 2532H RRCID -> 245105 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8182 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1767	2	48	9	N	44	186	1	2	8	219
04	2010	N	1431	-0-	-579	-0-	1407	2	24	9	N	22					241
05	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	1367	2	26	9	N	24	2	8			263
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2320	2	28	9	N	25					288
*07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2518	2	55	9	N	50	188	1			150
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2430	2	28	9	N	25					175

PRICE, WD -B- WELL #: 9621H RRCID -> 245201 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8357 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHEAT 252 WELL #: 1 H RRCID -> 245228 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8815 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEERY A WELL #: 6730H RRCID -> 246096 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7685 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-					15

PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158
04	14B2 EXT		180	-0-	180	180	3	2	177	9	N	161					319
05	14B2 EXT		3119	-0-	3119	3299	2774	2	345	9	N	314	178	1			455
06	14B2 EXT		3636	-0-	3636	6935	3283	2	353	9	N	321	364	1			412
*07	T. A.		3816	-0-	3816	10751	3490	2	326	9	N	296	357	1			351
*08	14628	X	3877	-0-	-10751	-0-	3617	2	260	9	N	236	365	1			222

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 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
03	744	N	439	-0-	-305	-0-	416	2	23	9	N	21					170
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	910	2	79	9	N	72	190	1			52
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1109	2	94	9	N	85					137
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1156	2	66	9	N	60	120	1			77
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1151	2	55	9	N	50					127
*08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-	15	1			112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PEERY A WELL #: 8730H RRCID -> 266038 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2747	2	117	9	N	106	196	1			194
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2877	2	151	9	N	137	182	1			149
05	3007	X	2190	-0-	-817	-0-	2035	2	155	9	N	141	183	1			107
06	2910	X	2125	-0-	-785	-0-	2061	2	64	9	N	58					165
*07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					165
*08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	131	177	1			119

REBA N MILLER WELL #: 11H RRCID -> 266365 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 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
03	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2376	2	109	9	N	99	180	1	2	8	92
04	2520	X	1024	-0-	-1496	-0-	988	2	36	9	N	33					125
05	2604	X	988	-0-	-1616	-0-	945	2	43	9	N	39					164
06	2520	X	832	-0-	-1688	-0-	785	2	47	9	N	43					207
*07	2604	X	118	-0-	-2486	-0-	118	2			N	-0-					207
*08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2275	2	230	9	N	209	187	1	4	8	225

MARTHA VESTER 617 WELL #: 3H RRCID -> 266368 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MARTHA VESTER 617 WELL #: 4H RRCID -> 266369 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3085	2	105	9	N	95					207
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2837	2	114	9	N	104	181	1			130
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2781	2	188	9	N	171	180	1	4	8	117
06	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	2630	2	268	9	N	244	177	1			184
*07	3193	X	2781	-0-	-412	-0-	2632	2	149	9	N	135	179	1			140
*08	3193	X	1628	-0-	-1565	-0-	1478	2	150	9	N	136	218	1			58

KATY WELL #: 4285H RRCID -> 266370 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2552	-0-	-796	-0-	2531	2	21	9	N	19	188	1			70
04	3240	X	1849	-0-	-1391	-0-	1846	2	3	9	N	3					73
05	3348	X	1290	-0-	-2058	-0-	1280	2	10	9	N	9					82
06	3240	X	984	-0-	-2256	-0-	984	2			N	-0-					82
*07	3069	X	822	-0-	-2247	-0-	822	2			N	-0-					82
*08	2542	X	674	-0-	-1868	-0-	674	2			N	-0-					82

PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 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
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2250	2	43	9	N	39					139
04	2340	X	2165	-0-	-175	-0-	2126	2	39	9	N	35					174
05	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	2166	2	66	9	N	60	175	1	2	8	57
06	2340	N	2103	-0-	-237	-0-	2061	2	42	9	N	38					95
*07	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2142	2	72	9	N	65	100	1			60
*08	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2019	2	30	9	N	27					87

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6375	2	241	9	N	219	187	1	2	8	167
04	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5074	2	132	9	N	120	183	1			104
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5387	2	124	9	N	113					217
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5452	2	114	9	N	104	184	1			137
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5375	2	117	9	N	106	178	1			65
*08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6323	2	123	9	N	112					177

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 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
03	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	1920	2	175	9	N	159	199	1	2	8	209
04	2310	X	1869	-0-	-441	-0-	1720	2	149	9	N	135	186	1			158
05	2387	X	1640	-0-	-747	-0-	1550	2	90	9	N	82					240
06	2520	X	1246	-0-	-1274	-0-	1184	2	62	9	N	56	180	1			116
*07	2108	X	405	-0-	-1703	-0-	399	2	6	9	N	5					121
*08	2108	X	24	-0-	-2084	-0-	24	2			N	-0-					121

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453

03	1395	N	115	-0-	-1280	-0-	95	2	20	9	N	18					159
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	1825	2	305	9	N	277	200	1			236
05	1726	N	1725	-0-	-1	-0-	1647	2	78	9	N	71	180	1	4	8	123
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1890	2	121	9	N	110					233
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2209	2	94	9	N	85	179	1			139
*08	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2252	2	80	9	N	73					212

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960

03	3379	X	2309	-0-	-1070	-0-	2220	2	89	9	N	81	191	1			162
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	2954	2	424	9	N	385	376	1			171
05	3379	X	1449	-0-	-1930	-0-	1443	2	6	9	N	5					176
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	56	184	1			48
*07	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	2823	2	362	9	N	329	177	1			200
*08	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	3897	2	550	9	N	500	571	1	2	8	127

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774

03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2217	2	179	9	N	163	373	1			144
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2005	2	111	9	N	101	185	1			60
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1977	2	88	9	N	80					140
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1914	2	109	9	N	99					239
*07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1895	2	90	9	N	82	171	1			150
*08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1648	2	81	9	N	74	149	1			75

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095

03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2569	2	103	9	N	94	188	1			120
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2518	2	138	9	N	125					245
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2648	2	144	9	N	131	181	1			195
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2732	2	84	9	N	76	182	1			89
*07	3100	N	3177	-0-	77	77	3047	2	130	9	N	118					207
*08	3100	N	3237	-0-	137	214	3127	2	110	9	N	100	178	1			129

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

03	2201	X	1531	-0-	-670	-0-	1278	2	253	9	N	230	188	1	2	8	165
04	2130	X	1012	-0-	-1118	-0-	835	2	177	9	N	161	182	1			144
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3108	2	184	9	N	167					311
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3191	2	164	9	N	149	378	1			82
*07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3220	2	131	9	N	119	1	8			200
*08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3094	2	120	9	N	109	188	1	1	8	120

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					70
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	641	2	288	9	N	262					332
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1204	2	243	9	N	221					553
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1509	2	308	9	N	280	330	1			503
*07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1498	2	65	9	N	59	349	1	1	8	212
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1349	2	154	9	N	140	187	1			165

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 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
03	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7449	2	395	9	N	359	377	1	2	8	194
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6234	2	264	9	N	240	199	1			235
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	4991	2	263	9	N	239	180	1			294
06	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6429	2	326	9	N	296	356	1			234
*07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	6855	2	374	9	N	340	355	1	1	8	218
*08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	6979	2	349	9	N	317	356	1	1	8	178

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3356	2	88	9	N	80					214
04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3565	2	311	9	N	283	369	1			128
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4049	2	63	9	N	57					185
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3659	2	172	9	N	156	187	1			154
*07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4044	2	103	9	N	94	176	1			72
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3401	2	64	9	N	58					130

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 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
03	6324	X	5996	-0-	-328	-0-	5709	2	287	9	N	261	196	1			182
04	6000	X	5154	-0-	-846	-0-	5030	2	124	9	N	113	183	1			112
05	5983	X	5298	-0-	-685	-0-	5050	2	248	9	N	225	198	1			139
06	6060	X	5255	-0-	-805	-0-	5070	2	185	9	N	168	187	1			120
*07	5983	X	5290	-0-	-693	-0-	5085	2	205	9	N	186	179	1			127
*08	5983	X	5321	-0-	-662	-0-	5088	2	233	9	N	212	190	1	2	8	147

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 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
03	3534	X	2836	-0-	-698	-0-	2800	2	36	9	N	33					152
04	3420	X	2460	-0-	-960	-0-	2413	2	47	9	N	43					195
05	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	2736	2	54	9	N	49					244
06	3060	X	2684	-0-	-376	-0-	2639	2	45	9	N	41	196	1			89
*07	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	2660	2	62	9	N	56					145
*08	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	2686	2	62	9	N	56	1	8			200

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3572	2	249	9	N	226	187	1	2	8	207
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3364	2	155	9	N	141	194	1			154
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3272	2	172	9	N	156	181	1			129
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3044	2	143	9	N	130					259
*07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1578	2	77	9	N	70	180	1			149
*08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					149

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1025	2	55	9	N	50					235
04	1800	X	278	-0-	-1522	-0-	270	2	8	9	N	7					242
05	1767	X	1374	-0-	-393	-0-	1124	2	250	9	N	227	197	1			272
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2056	2	262	9	N	238	375	1			135
*07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1898	2	215	9	N	195	188	1			142
*08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1706	2	160	9	N	145	178	1	2	8	107

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	3669	2	413	9	N	375	398	1	12	8	281
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3295	2	332	9	N	302	383	1			200
05	4123	X	3918	-0-	-205	-0-	3596	2	322	9	N	293	379	1			114
06	4020	X	3491	-0-	-529	-0-	3202	2	289	9	N	263	179	1			198
*07	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3469	2	315	9	N	286	177	1	1	8	306
*08	4092	X	3648	-0-	-444	-0-	3391	2	257	9	N	234	375	1	2	8	163

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	1928	-0-	-2009	-0-	1685	2	243	9	N	221	188	1	2	8	317
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	1990	2	389	9	N	354	529	1			142
05	2387	X	2031	-0-	-356	-0-	1786	2	245	9	N	223	180	1	2	8	183
06	2310	X	1163	-0-	-1147	-0-	1065	2	98	9	N	89	177	1			95
*07	2449	X	1185	-0-	-1264	-0-	1036	2	149	9	N	135					230
*08	2449	X	2105	-0-	-344	-0-	1782	2	323	9	N	294	354	1	1	8	169

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1613	2	460	9	N	418	465	1			95
04	3000	N	4601	-0-	1601	1601	4012	2	589	9	N	535	438	1			192
05	3100	N	4217	-0-	1117	2718	3789	2	428	9	N	389	264	1	25	8	292
06	3000	N	3072	-0-	72	2790	2766	2	306	9	N	278	360	1			210
*07	6159	X	3369	-0-	-2790	-0-	3033	2	336	9	N	305	366	1	2	8	147
*08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3500	2	274	9	N	249	341	1			55

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 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
03	1240	N	694	-0-	-546	-0-	677	2	17	9	N	15	179	1			110
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	305	2	57	9	N	52					162
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	493	2	98	9	N	89					251
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	503	2	304	9	N	276	362	1			165
*07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	516	2	83	9	N	75	158	1			82
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	488	2	166	9	N	151	178	1			55

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2219	-0-	-137	-0-	2007	2	212	9	N	193	378	1	2	8	140
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	1941	2	353	9	N	321	180	1			281
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2288	2	200	9	N	182	361	1	2	8	100
06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2480	2	320	9	N	291	179	1			212
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2865	2	248	9	N	225	179	1	1	8	257
*08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2507	2	265	9	N	241	359	1	2	8	137

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2690	2	161	9	N	146	189	1			149
04	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	2546	2	155	9	N	141	185	1			105
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2290	2	46	9	N	42					147
06	2820	X	2063	-0-	-757	-0-	1954	2	109	9	N	99	178	1			68
*07	2790	N	2086	-0-	-704	-0-	1975	2	111	9	N	101					169
*08	2325	N	1856	-0-	-469	-0-	1757	2	99	9	N	90	174	1			85

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	1693	-0-	-570	-0-	1570	2	123	9	N	112	191	1			86
04	2160	X	1682	-0-	-478	-0-	1527	2	155	9	N	141					227
05	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	1849	2	149	9	N	135	190	1			172
06	1860	N	334	-0-	-1526	-0-	305	2	29	9	N	26	102	1			96
*07	3100	N	3504	-0-	404	404	3256	2	248	9	N	225	187	1			134
*08	3100	N	4211	-0-	1111	1515	4014	2	197	9	N	179	181	1			132

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2996	-0-	-11	-0-	2857	2	139	9	N	126	191	1			130
04	2910	X	2848	-0-	-62	-0-	2682	2	166	9	N	151	184	1			97
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2769	2	469	9	N	426	369	1			154
06	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2783	2	119	9	N	108	180	1			82
*07	3007	X	2720	-0-	-287	-0-	2597	2	123	9	N	112	112	1			82
*08	3224	X	2029	-0-	-1195	-0-	1856	2	173	9	N	157	186	1			53

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 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
03	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	1921	2	135	9	N	123	181	1			144
04	2670	X	1952	-0-	-718	-0-	1812	2	140	9	N	127	181	1			90
05	2697	X	2078	-0-	-619	-0-	1934	2	144	9	N	131					221
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2449	2	113	9	N	103	256	1			68
*07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2161	2	132	9	N	120					188
*08	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	1885	2	102	9	N	93	177	1			104

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	1979	2	89	9	N	81	186	1	2	8	194
04	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1822	2	150	9	N	136	191	1			139
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1820	2	117	9	N	106					245
06	2220	N	1815	-0-	-405	-0-	1729	2	86	9	N	78	181	1			142
*07	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1642	2	68	9	N	62					204
*08	1922	N	1505	-0-	-417	-0-	1424	2	81	9	N	74	178	1			100

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	356	1	2	8	-0-
*08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2723	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1736	-0-	-341	-0-	1651	2	85	9	N	77	190	1			94
04	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1845	2	100	9	N	91					185
05	1798	X	1485	-0-	-313	-0-	1409	2	76	9	N	69	189	1			65
06	1890	N	1621	-0-	-269	-0-	1436	2	185	9	N	168	188	1			45
*07	2015	N	1428	-0-	-587	-0-	1358	2	70	9	N	64					109
*08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1309	2	73	9	N	66					175

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2290	2	116	9	N	105	2	8			197
04	2310	N	1805	-0-	-505	-0-	1728	2	77	9	N	70	190	1			77
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2396	2	206	9	N	187	182	1			82
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2508	2	57	9	N	52					134
*07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2344	2	140	9	N	127					261
*08	2387	N	2104	-0-	-283	-0-	2023	2	81	9	N	74	180	1			155

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	7006	X	-0-	-0-		-7006	-0-					N	1	173	1			27
04	1290	X	-0-	-0-		-1290	-0-					N	-0-					27
05	465	X	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
*07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					28
*08	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	3762	2	64	9	N	58	1	8			85

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3100	N	3717	-0-		617	617	3567	2	150	9	N	136	191	1	2	8	254
04	3000	N	4301	-0-		1301	1918	4258	2	43	9	N	39	179	1			114
05	3100	N	4260	-0-		1160	3078	4144	2	116	9	N	105					219
06	5825	X	2747	-0-		-3078	-0-	2584	2	163	9	N	148	163	1			204
*07	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	2315	2	121	9	N	110	186	1	1	8	127
*08	2395	X	2395	-0-		-0-	-0-	2246	2	149	9	N	135	135	1			127

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	4059	2	262	9	N	238	190	1	5	8	132
04	4377	X	4377	-0-		-0-	-0-	4044	2	333	9	N	303	191	1			244
05	4464	X	4464	-0-		-0-	-0-	4167	2	297	9	N	270	370	1	2	8	142
06	3235	X	3235	-0-		-0-	-0-	2983	2	252	9	N	229	179	1			192
*07	3262	X	3262	-0-		-0-	-0-	3064	2	198	9	N	180	188	1			184
*08	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	3076	2	173	9	N	157	242	1			99

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3780	X	3780	-0-		-0-	-0-	3598	2	182	9	N	165	182	1	5	8	195
04	3861	X	3861	-0-		-0-	-0-	3731	2	130	9	N	118	191	1			122
05	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-	3336	2	164	9	N	149	198	1			73
06	3120	X	3035	-0-		-85	-0-	2923	2	112	9	N	102					175
*07	3224	X	2930	-0-		-294	-0-	2823	2	107	9	N	97	167	1			105
*08	3224	X	3202	-0-		-22	-0-	3096	2	106	9	N	96	40	1	1	8	160

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 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
03	4092	X	3968	-0-		-124	-0-	3843	2	125	9	N	114					274
04	3960	X	3578	-0-		-382	-0-	3437	2	141	9	N	128	190	1			212
05	4092	X	3731	-0-		-361	-0-	3580	2	151	9	N	137	190	1			159
06	4050	X	3497	-0-		-553	-0-	3385	2	112	9	N	102	179	1			82
*07	3968	X	3697	-0-		-271	-0-	3585	2	112	9	N	102					184
*08	3968	X	3601	-0-		-367	-0-	3490	2	111	9	N	101	196	1			89

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3255	X	2940	-0-		-315	-0-	2861	2	79	9	N	72	2	8			235
04	3150	X	233	-0-		-2917	-0-	188	2	45	9	N	41	181	1			95
05	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					N	9	2	8			102
06	3000	X	-0-	-0-		-3000	-0-					N	-0-	59	1			43
*07	2945	X	-0-	-0-		-2945	-0-					N	-0-					43
*08	2945	X	-0-	-0-		-2945	-0-					N	-0-					43

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 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
03	2945	X	2197	-0-		-748	-0-	2107	2	90	9	N	82					177
04	2692	X	2692	-0-		-0-	-0-	2604	2	88	9	N	80	184	1			73
05	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	2664	2	67	9	N	61					134
06	2797	X	2797	-0-		-0-	-0-	2668	2	129	9	N	117					251
*07	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	2783	2	80	9	N	73	180	1			144
*08	2815	X	2815	-0-		-0-	-0-	2661	2	154	9	N	140	197	1			87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	943	2	57	9	N	52	181	1			127
04	1260	N	985	-0-	-275	-0-	878	2	107	9	N	97					224
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	186	1			38
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					38
*07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	773	2	259	9	N	235	3	8			289
*08	3100	N	4207	-0-	1107	1107	3720	2	487	9	N	443	542	1	6	8	184

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28	9	N	25					235
04	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1344	2	52	9	N	47	180	1			102
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	1977	2	186	9	N	169					271
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2216	2	169	9	N	154	183	1			242
*07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2487	2	128	9	N	116	168	1			190
*08	3100	N	3121	-0-	21	21	2810	2	311	9	N	283	380	1	1	8	92

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	18	18	1			272
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					272
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					272
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					272
*07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					272
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

DAISY GRAVES 529 WELL #: 6H RRCID -> 278872 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8567 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	5961	-0-	-177	-0-	5631	2	330	9	N	300	568	1			138
04	6210	X	5556	-0-	-654	-0-	5209	2	347	9	N	315	190	1			263
05	6417	X	5401	-0-	-1016	-0-	5098	2	303	9	N	275	180	1	9	8	349
06	6210	X	4369	-0-	-1841	-0-	4152	2	217	9	N	197	366	1			180
*07	5952	X	5558	-0-	-394	-0-	5298	2	260	9	N	236	187	1			229
*08	5952	X	5489	-0-	-463	-0-	5224	2	265	9	N	241	373	1	1	8	96

PEYTON RANCH 417 WELL #: 4H RRCID -> 278882 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	8819	2	22	9	N	20					109
04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8162	2	45	9	N	41					150
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8249	2	100	9	N	91	190	1	21	8	30
06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7832	2	33	9	N	30					60
*07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8065	2	22	9	N	20					80
*08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6846	2	23	9	N	21	68	1	1	8	32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 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
03	6045	X	5764	-0-	-281	-0-	5754	2	10	9	N	9					114
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					114
05	5859	X	5856	-0-	-3	-0-	5856	2			N	-0-					114
06	5670	X	4706	-0-	-964	-0-	4706	2			N	-0-					114
*07	5859	X	4857	-0-	-1002	-0-	4857	2			N	-0-					114
*08	5859	X	4481	-0-	-1378	-0-	4480	2	1	9	N	1	1	8			114

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 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
03	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5020	2	226	9	N	205	190	1			92
04	5490	X	2299	-0-	-3191	-0-	2197	2	102	9	N	93					185
05	5518	X	3371	-0-	-2147	-0-	3250	2	121	9	N	110	4	8			291
06	5310	X	3872	-0-	-1438	-0-	3704	2	168	9	N	153	180	1			264
*07	5239	X	245	-0-	-4994	-0-	239	2	6	9	N	5	2	8			267
*08	5239	X	1727	-0-	-3512	-0-	1534	2	193	9	N	175	194	1	21	8	227

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2534	-0-	-876	-0-	2328	2	206	9	N	187	182	1			199
04	3210	X	2415	-0-	-795	-0-	2269	2	146	9	N	133	182	1			150
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3366	2	222	9	N	202	180	1			172
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3189	2	142	9	N	129	196	1			105
*07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3161	2	162	9	N	147	180	1			72
*08	3596	X	2821	-0-	-775	-0-	2703	2	118	9	N	107	66	1	1	8	112

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3798	2	133	9	N	121	188	1	2	8	227
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3434	2	112	9	N	102	190	1			139
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3016	2	147	9	N	134	2	8			271
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2929	2	120	9	N	109	190	1			190
*07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2829	2	110	9	N	100	178	1			112
*08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2734	2	95	9	N	86	1	8			197

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2035	2	97	9	N	88	188	1	2	8	60
04	2730	X	1509	-0-	-1221	-0-	1415	2	94	9	N	85					145
05	2821	X	1890	-0-	-931	-0-	1789	2	101	9	N	92					237
06	2730	X	1775	-0-	-955	-0-	1663	2	112	9	N	102	180	1			159
*07	2139	X	1767	-0-	-372	-0-	1676	2	91	9	N	83					242
*08	2139	X	1450	-0-	-689	-0-	1399	2	51	9	N	46	178	1			110

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 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
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3099	2	213	9	N	194	200	1	2	8	197
04	3090	X	2920	-0-	-170	-0-	2746	2	174	9	N	158	182	1			173
05	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	2933	2	140	9	N	127	179	1			121
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	2896	2	144	9	N	131	182	1			70
*07	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2748	2	121	9	N	110					180
*08	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3109	2	113	9	N	103	197	1			86

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	9613	2	567	9	N	515	516	1	12	8	384
04	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	9913	2	502	9	N	456	762	1			78
05	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	11649	2	602	9	N	547	377	1			248
06	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	12433	2	595	9	N	541	556	1			233
*07	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	13518	2	578	9	N	525	554	1	2	8	202
*08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	13850	2	527	9	N	479	554	1	2	8	125

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 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
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4750	2	191	9	N	174	186	1	10	8	188
04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5694	2	204	9	N	185	181	1			192
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5759	2	190	9	N	173	190	1			175
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5618	2	229	9	N	208	178	1			205
*07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	5781	2	249	9	N	226	177	1	1	8	253
*08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5666	2	216	9	N	196	197	1	4	8	248

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 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
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2741	2	325	9	N	295	375	1	2	8	190
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2521	2	272	9	N	247	200	1			237
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	2773	2	282	9	N	256	371	1			122
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2681	2	270	9	N	245	195	1			172
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3101	2	336	9	N	305	368	1			109
*08	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2931	2	276	9	N	251	196	1			164

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 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
03	4650	X	4563	-0-	-87	-0-	4317	2	246	9	N	224	191	1			140
04	4500	X	4250	-0-	-250	-0-	3933	2	317	9	N	288	181	1			247
05	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	3941	2	262	9	N	238	360	1			125
06	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	3693	2	261	9	N	237	188	1			174
*07	4557	X	3906	-0-	-651	-0-	3724	2	182	9	N	165	179	1			160
*08	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	3792	2	198	9	N	180	178	1			162

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-	N	-0-	62
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-	N	-0-	62
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-	N	-0-	62
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	62
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 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
03	2015	N	893	-0-	-1122	-0-	762	2	131	9	N	119	204	1	2	8	152
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1215	2	97	9	N	88					240
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1148	2	206	9	N	187	185	1			242
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1100	2	282	9	N	256	324	1			174
*07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	1077	2	156	9	N	142	183	1	1	8	132
*08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1106	2	228	9	N	207	178	1	1	8	160

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 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
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					99
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10881	X	4546	-0-	-6335	-0-	4546	2			N	-0-	192	1			98
04	6420	X	4855	-0-	-1565	-0-	4842	2	13	9	N	12					110
05	6634	X	4398	-0-	-2236	-0-	4374	2	24	9	N	22					132
06	6420	X	5540	-0-	-880	-0-	5503	2	37	9	N	34					166
*07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5388	2	44	9	N	40					206
*08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5303	2	44	9	N	40	172	1			74

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1137	2	143	9	N	130	189	1	2	8	109
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1050	2	89	9	N	81					190
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	899	2	98	9	N	89					279
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1165	2	98	9	N	89	179	1			189
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1241	2	100	9	N	91	179	1	1	8	100
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1350	2	98	9	N	89					189

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 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
03	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					184
04	5880	X	250	-0-	-5630	-0-	239	2	11	9	N	10					194
05	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	8896	2	242	9	N	220	188	1	2	8	224
06	4440	X	4392	-0-	-48	-0-	4150	2	242	9	N	220	359	1			85
*07	868	X	361	-0-	-507	-0-	354	2	7	9	N	6					91
*08	9145	X	6293	-0-	-2852	-0-	6092	2	201	9	N	183	190	1			84

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6563	2	209	9	N	190	189	1	2	8	148
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6383	2	210	9	N	191	192	1			147
05	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	6130	2	205	9	N	186	180	1	2	8	151
06	6870	X	5988	-0-	-882	-0-	5793	2	195	9	N	177	188	1			140
*07	6820	X	6346	-0-	-474	-0-	6167	2	179	9	N	163	169	1	1	8	133
*08	6820	X	5606	-0-	-1214	-0-	5445	2	161	9	N	146	180	1	1	8	98

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			164
*08	3100	N	4307	-0-	1207	1207	4111	2	196	9	N	178	177	1	1	8	164

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795

03	4743	X	4639	-0-	-104	-0-	4290	2	349	9	N	317	190	1	12	8	341
04	4590	X	4009	-0-	-581	-0-	3689	2	320	9	N	291	370	1			262
05	4743	X	3737	-0-	-1006	-0-	3434	2	303	9	N	275	361	1			176
06	4830	X	2796	-0-	-2034	-0-	2556	2	240	9	N	218	184	1			210
*07	4650	X	3378	-0-	-1272	-0-	3073	2	305	9	N	277	372	1	2	8	113
*08	4650	X	2557	-0-	-2093	-0-	2355	2	202	9	N	184	187	1	3	8	107

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874

03	7347	X	6313	-0-	-1034	-0-	6049	2	264	9	N	240	369	1	2	8	145
04	6570	X	6342	-0-	-228	-0-	6037	2	305	9	N	277	182	1			240
05	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	6322	2	281	9	N	255	361	1			134
06	6480	X	6354	-0-	-126	-0-	6072	2	282	9	N	256	188	1			202
*07	6541	X	6461	-0-	-80	-0-	6175	2	286	9	N	260	357	1	1	8	104
*08	6603	X	6201	-0-	-402	-0-	5949	2	252	9	N	229	186	1			147

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464

03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1364	2	100	9	N	91	186	1			242
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2594	2	88	9	N	80					322
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2505	2	100	9	N	91	181	1			232
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2637	2	61	9	N	55					287
*07	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2874	2	68	9	N	62	177	1			172
*08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2317	2	97	9	N	88	189	1	1	8	70

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670

03	8525	X	8128	-0-	-397	-0-	8100	2	28	9	N	25					154
04	8250	X	6889	-0-	-1361	-0-	6871	2	18	9	N	16					170
05	8122	X	7028	-0-	-1094	-0-	7028	2			N	-0-					170
06	7860	X	6365	-0-	-1495	-0-	6354	2	11	9	N	10					180
*07	8122	X	6506	-0-	-1616	-0-	6496	2	10	9	N	9					189
*08	8122	X	4581	-0-	-3541	-0-	4568	2	13	9	N	12	110	1	1	8	90

PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793

03	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	3498	2	47	9	N	43					210
04	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	3016	2	48	9	N	44	191	1			63
05	3937	X	3257	-0-	-680	-0-	3216	2	41	9	N	37					100
06	3810	X	2655	-0-	-1155	-0-	2640	2	15	9	N	14					114
*07	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	2762	2	83	9	N	75					189
*08	3534	X	2546	-0-	-988	-0-	2470	2	76	9	N	69	178	1			80

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402

03	5611	X	4880	-0-	-731	-0-	4878	2	2	9	N	2	191	1	2	8	188
04	5430	X	5279	-0-	-151	-0-	4829	2	450	9	N	409	374	1			223
05	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	4843	2	353	9	N	321	370	1			174
06	5430	X	4964	-0-	-466	-0-	4671	2	293	9	N	266	169	1			271
*07	5456	X	4750	-0-	-706	-0-	4445	2	305	9	N	277	376	1			172
*08	5456	X	4121	-0-	-1335	-0-	3853	2	268	9	N	244	192	1	1	8	223

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 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
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4324	2	802	9	N	729	580	1	3	8	305
04	4800	X	4176	-0-	-624	-0-	3772	2	404	9	N	367	573	1			99
05	4960	X	4428	-0-	-532	-0-	3729	2	699	9	N	635	567	1			167
06	4800	X	3956	-0-	-844	-0-	3388	2	568	9	N	516	374	1			309
*07	4960	X	4040	-0-	-920	-0-	3512	2	528	9	N	480	561	1	1	8	227
*08	4960	X	3913	-0-	-1047	-0-	3488	2	425	9	N	386	366	1	1	8	246

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4568	-0-	-175	-0-	4264	2	304	9	N	276	377	1	2	8	164
04	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	3961	2	329	9	N	299	181	1			282
05	4743	X	4236	-0-	-507	-0-	3963	2	273	9	N	248	361	1			169
06	4620	X	4409	-0-	-211	-0-	4133	2	276	9	N	251	347	1			73
*07	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	4225	2	275	9	N	250	183	1			140
*08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4590	2	267	9	N	243	178	1	1	8	204

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	2990	2	132	9	N	120	190	1			164
04	3300	X	2837	-0-	-463	-0-	2664	2	173	9	N	157	189	1			132
05	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	2718	2	156	9	N	142	180	1			94
06	3240	X	2633	-0-	-607	-0-	2484	2	149	9	N	135	172	1			57
*07	3131	X	2590	-0-	-541	-0-	2456	2	134	9	N	122					179
*08	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	2599	2	110	9	N	100	179	1			100

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	3518	2	494	9	N	449	549	1	1	8	281
04	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	3747	2	469	9	N	426	561	1			146
05	4774	X	4595	-0-	-179	-0-	4136	2	459	9	N	417	191	1	2	8	370
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4446	2	510	9	N	464	551	1			283
*07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4562	2	455	9	N	414	541	1	1	8	155
*08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4589	2	439	9	N	399	359	1	1	8	194

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13175	X	11970	-0-	-1205	-0-	11374	2	596	9	N	542	551	1			259
04	12750	X	11195	-0-	-1555	-0-	10620	2	575	9	N	523	547	1			235
05	12803	X	11487	-0-	-1316	-0-	10903	2	584	9	N	531	367	1			399
06	12060	X	11067	-0-	-993	-0-	10526	2	541	9	N	492	547	1			344
*07	11966	X	11140	-0-	-826	-0-	10622	2	518	9	N	471	551	1			264
*08	11966	X	11260	-0-	-706	-0-	10704	2	556	9	N	505	532	1	1	8	236

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 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
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4239	2	243	9	N	221	191	1	2	8	389
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5304	2	450	9	N	409	693	1			105
05	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	5865	2	367	9	N	334	182	1			257
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5745	2	235	9	N	214	369	1			102
*07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	5757	2	531	9	N	483	358	1			227
*08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	5862	2	349	9	N	317	374	1	1	8	169

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 6H RRCID -> 281887 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 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
03	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5865	2	242	9	N	220	180	1	12	8	204
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	4915	2	212	9	N	193	189	1			208
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5516	2	228	9	N	207	179	1			236
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5862	2	217	9	N	197	187	1			246
*07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5739	2	239	9	N	217	354	1	2	8	107
*08	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6151	2	228	9	N	207	190	1	3	8	121

WHEAT 252 WELL #: 2H RRCID -> 281889 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2771	2	179	9	N	163					225
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2634	2	171	9	N	155	188	1			192
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2686	2	262	9	N	238	179	1	17	8	234
06	3000	N	3446	-0-	446	446	3079	2	367	9	N	334	369	1			199
*07	3011	N	2565	-0-	-446	-0-	2279	2	286	9	N	260	332	1	2	8	125
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1983	2	243	9	N	221	180	1	4	8	162

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 6H RRCID -> 282125 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4920	-0-	-660	-0-	4355	2	565	9	N	514	370	1			334
04	5400	X	4357	-0-	-1043	-0-	4082	2	275	9	N	250	366	1			218
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	5953	2	1179	9	N	1072	922	1			368
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	5729	2	655	9	N	595	568	1			395
*07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5151	2	494	9	N	449	720	1			124
*08	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6662	2	531	9	N	483	306	1	8	8	293

LAUBHAN 537 WELL #: 1H RRCID -> 282129 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2875	-0-	-504	-0-	2795	2	80	9	N	73	186	1	2	8	147
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2663	2	64	9	N	58					205
05	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	2562	2	158	9	N	144	180	1	2	8	167
06	3000	X	2710	-0-	-290	-0-	2611	2	99	9	N	90	179	1			78
*07	2883	X	2238	-0-	-645	-0-	2131	2	107	9	N	97	1	8			174
*08	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2791	2	107	9	N	97	197	1	1	8	73

SCHULTZ 783 WELL #: 2H RRCID -> 282143 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 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
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	3943	2	121	9	N	110	2	8			272
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3621	2	62	9	N	56	191	1			137
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3335	2	94	9	N	85					222
06	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2613	2	48	9	N	44	189	1			77
*07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3107	2	68	9	N	62					139
*08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3300	2	94	9	N	85					224

PRICE, WILLIS D WELL #: 5343H RRCID -> 282172 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8358 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3775	-0-	675	675	3502	2	273	9	N	248	199	1	7	8	394
04	3000	N	3629	-0-	629	1304	3350	2	279	9	N	254	389	1			259
05	3100	N	2418	-0-	-682	622	2151	2	267	9	N	243	372	1			130
06	3062	X	2440	-0-	-622	-0-	2205	2	235	9	N	214	197	1			147
*07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1378	2	250	9	N	227	126	1	1	8	247
*08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1074	2	251	9	N	228	377	1	1	8	97

PRICE, WD -B- WELL #: 6221H RRCID -> 282210 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8098 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	4681	-0-	-1457	-0-	4541	2	140	9	N	127	192	1	2	8	197
04	5940	X	4983	-0-	-957	-0-	4845	2	138	9	N	125	191	1			131
05	4960	X	4916	-0-	-44	-0-	4778	2	138	9	N	125					256
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5113	2	186	9	N	169	367	1			58
*07	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5260	2	187	9	N	170	89	1	1	8	138
*08	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5107	2	136	9	N	124	176	1			86

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833

03	7316	X	7118	-0-	-198	-0-	6857	2	261	9	N	237	176	1	5	8	299
04	7440	X	6964	-0-	-476	-0-	6782	2	182	9	N	165	181	1			283
05	7688	X	7222	-0-	-466	-0-	7034	2	188	9	N	171	181	1			273
06	7440	X	7006	-0-	-434	-0-	6835	2	171	9	N	155	188	1			240
*07	7378	X	6916	-0-	-462	-0-	6750	2	166	9	N	151	177	1	2	8	212
*08	7223	X	6727	-0-	-496	-0-	6573	2	154	9	N	140	178	1	3	8	171

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019

03	16771	X	14013	-0-	-2758	-0-	13512	2	501	9	N	455	570	1	7	8	156
04	15780	X	13336	-0-	-2444	-0-	12819	2	517	9	N	470	380	1			246
05	15934	X	14618	-0-	-1316	-0-	14090	2	528	9	N	480	577	1			149
06	14880	X	13939	-0-	-941	-0-	13484	2	455	9	N	414	375	1			188
*07	14911	X	14146	-0-	-765	-0-	13671	2	475	9	N	432	364	1	3	8	253
*08	14632	X	13974	-0-	-658	-0-	13520	2	454	9	N	413	528	1	7	8	131

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600

03	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	983	2	111	9	N	101	2	8			279
04	1200	N	982	-0-	-218	-0-	937	2	45	9	N	41	186	1			134
05	1116	N	868	-0-	-248	-0-	763	2	105	9	N	95	2	8			227
06	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	886	2	143	9	N	130	187	1			170
*07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	898	2	124	9	N	113	178	1	1	8	104
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2	1	8			105

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522

03	11749	X	8562	-0-	-3187	-0-	8242	2	320	9	N	291	189	1	15	8	371
04	11370	X	8040	-0-	-3330	-0-	7800	2	240	9	N	218	382	1			207
05	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7294	2	257	9	N	234	180	1	2	8	259
06	8400	X	6912	-0-	-1488	-0-	6688	2	224	9	N	204	187	1			276
*07	8556	X	7295	-0-	-1261	-0-	7047	2	248	9	N	225	354	1	3	8	144
*08	8556	X	7094	-0-	-1462	-0-	6865	2	229	9	N	208	178	1	4	8	170

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369

03	10943	X	9414	-0-	-1529	-0-	8994	2	420	9	N	382	222	1			310
04	10590	X	8816	-0-	-1774	-0-	8458	2	358	9	N	325	386	1			249
05	10633	X	7536	-0-	-3097	-0-	7294	2	242	9	N	220	182	1			287
06	10140	X	8028	-0-	-2112	-0-	7765	2	263	9	N	239	367	1			159
*07	10447	X	8963	-0-	-1484	-0-	8627	2	336	9	N	305	365	1			99
*08	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9703	2	228	9	N	207	179	1	1	8	126

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097

03	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13412	2	443	9	N	403	557	1	7	8	355
04	11820	X	10736	-0-	-1084	-0-	10315	2	421	9	N	383	568	1			170
05	12214	X	10617	-0-	-1597	-0-	10218	2	399	9	N	363	360	1			173
06	11820	X	9893	-0-	-1927	-0-	9467	2	426	9	N	387	354	1			206
*07	12214	X	10575	-0-	-1639	-0-	10144	2	431	9	N	392	358	1	3	8	237
*08	12214	X	10616	-0-	-1598	-0-	10181	2	435	9	N	395	572	1	2	8	58

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					62
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					62
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					62
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					62

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475

03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7081	2	517	9	N	470	374	1	12	8	388
04	7050	X	6929	-0-	-121	-0-	6644	2	285	9	N	259	562	1			85
05	7626	X	5337	-0-	-2289	-0-	4770	2	567	9	N	515	360	1			240
06	7380	X	4685	-0-	-2695	-0-	4353	2	332	9	N	302	358	1			184
*07	7595	X	4627	-0-	-2968	-0-	4255	2	372	9	N	338	373	1	1	8	148
*08	7595	X	4219	-0-	-3376	-0-	3908	2	311	9	N	283	187	1	2	8	242

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250

03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	2	2	8			295
04	8790	X	8261	-0-	-529	-0-	8053	2	208	9	N	189	191	1			293
05	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9048	2	150	9	N	136	180	1			249
06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9127	2	163	9	N	148	197	1			200
*07	8525	X	7445	-0-	-1080	-0-	7318	2	127	9	N	115	180	1	1	8	134
*08	9207	X	7279	-0-	-1928	-0-	7148	2	131	9	N	119	2	8			251

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368

03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	313	366	1			194
04	10770	X	8484	-0-	-2286	-0-	8178	2	306	9	N	278	180	1			292
05	10757	X	9771	-0-	-986	-0-	9411	2	360	9	N	327	356	1			263
06	10410	X	9633	-0-	-777	-0-	9304	2	329	9	N	299	375	1			187
*07	10664	X	9785	-0-	-879	-0-	9475	2	310	9	N	282	355	1			114
*08	9765	X	9665	-0-	-100	-0-	9358	2	307	9	N	279	188	1			205

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375

03	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	8768	2	444	9	N	404	571	1	5	8	182
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8395	2	369	9	N	335	388	1			129
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9049	2	352	9	N	320	377	1			72
06	9180	X	7562	-0-	-1618	-0-	7328	2	234	9	N	213					285
*07	9207	X	6938	-0-	-2269	-0-	6681	2	257	9	N	234	188	1			331
*08	9393	X	5770	-0-	-3623	-0-	5544	2	226	9	N	205	375	1			161

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560

03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	506	573	1	2	8	337
04	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	6964	2	648	9	N	589	539	1			387
05	8587	X	8275	-0-	-312	-0-	7492	2	783	9	N	712	730	1			369
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	6999	2	663	9	N	603	738	1			234
*07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7249	2	669	9	N	608	530	1			312
*08	8277	X	7936	-0-	-341	-0-	7148	2	788	9	N	716	765	1			263

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720

03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	336	189	1	2	8	392
04	5400	X	4753	-0-	-647	-0-	4412	2	341	9	N	310	380	1			322
05	5456	X	4748	-0-	-708	-0-	4463	2	285	9	N	259	372	1			209
06	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4356	2	359	9	N	326	179	1			356
*07	4898	X	4624	-0-	-274	-0-	4318	2	306	9	N	278	366	1	1	8	267
*08	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4191	2	289	9	N	263	374	1	2	8	154

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 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
03	14229	X	-0-	-0-		-14229	-0-					N	1380	925	1			719
04	13770	X	12844	-0-		-926	-0-	11455	2	1389	9	N	1263	1490	1			492
05	14229	X	13532	-0-		-697	-0-	12050	2	1482	9	N	1347	1242	1			597
06	13020	X	12344	-0-		-676	-0-	11092	2	1252	9	N	1138	1463	1			272
*07	13494	X	13494	-0-		-0-	-0-	11959	2	1535	9	N	1395	1094	1			573
*08	13547	X	13304	-0-		-243	-0-	11743	2	1561	9	N	1419	1650	1			342

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					N	232	187	1			247
04	4173	X	4173	-0-		-0-	-0-	3950	2	223	9	N	203	189	1			261
05	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	2876	2	241	9	N	219	178	1			302
06	3045	X	3045	-0-		-0-	-0-	2786	2	259	9	N	235	362	1			175
*07	3216	X	3216	-0-		-0-	-0-	2978	2	238	9	N	216	187	1			204
*08	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	3118	2	222	9	N	202	188	1			218

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	6944	X	5215	-0-		-1729	-0-	4723	2	492	9	N	447	570	1	5	8	298
04	6570	X	5636	-0-		-934	-0-	5121	2	515	9	N	468	576	1			190
05	6417	X	5732	-0-		-685	-0-	5294	2	438	9	N	398	376	1			212
06	6210	X	5063	-0-		-1147	-0-	4637	2	426	9	N	387	365	1			234
*07	6116	X	6116	-0-		-0-	-0-	5672	2	444	9	N	404	376	1	1	8	261
*08	5828	X	4828	-0-		-1000	-0-	4382	2	446	9	N	405	543	1	1	8	122

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 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
03	591	N	591	-0-		-0-	-0-	591	2			N	-0-					84
04	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	2			N	-0-					84
05	488	N	488	-0-		-0-	-0-	488	2			N	-0-					84
06	960	N	125	-0-		-835	-0-	125	2			N	-0-					84
*07	589	N	126	-0-		-463	-0-	120	2	6	9	N	5	62	1			27
*08	496	N	106	-0-		-390	-0-	106	2			N	-0-					27

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	9362	X	7011	-0-		-2351	-0-	6832	2	179	9	N	163	180	1	10	8	196
04	9060	X	7626	-0-		-1434	-0-	7422	2	204	9	N	185	185	1			196
05	8680	X	7315	-0-		-1365	-0-	7117	2	198	9	N	180	190	1			186
06	8400	X	6766	-0-		-1634	-0-	6584	2	182	9	N	165	187	1			164
*07	7936	X	7179	-0-		-757	-0-	7004	2	175	9	N	159	170	1	2	8	151
*08	7874	X	6789	-0-		-1085	-0-	6632	2	157	9	N	143	188	1	3	8	103

PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	8649	X	5536	-0-		-3113	-0-	5040	2	496	9	N	451	388	1	2	8	454
04	8370	X	5724	-0-		-2646	-0-	5258	2	466	9	N	424	551	1			327
05	8649	X	5733	-0-		-2916	-0-	5298	2	435	9	N	395	370	1			352
06	7151	X	7151	-0-		-0-	-0-	6625	2	526	9	N	478	550	1			280
*07	5921	X	4066	-0-		-1855	-0-	3814	2	252	9	N	229	350	1	1	8	158
*08	8532	X	8532	-0-		-0-	-0-	7899	2	633	9	N	575	538	1	2	8	193

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1023	X	-0-	-0-		-1023	-0-					N	1269	1107	1			540
04	5592	X	5592	-0-		-0-	-0-	4364	2	1228	9	N	1116	1123	1			533
05	6431	X	6431	-0-		-0-	-0-	4767	2	1664	9	N	1513	1283	1			763
06	6452	X	6452	-0-		-0-	-0-	5027	2	1425	9	N	1295	1644	1			414
*07	6465	X	6465	-0-		-0-	-0-	5138	2	1327	9	N	1206	1096	1			524
*08	6486	X	6486	-0-		-0-	-0-	5109	2	1377	9	N	1252	1466	1			310

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 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
03	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	167	188	1	24	8	196
04	23310	X	20399	-0-	-2911	-0-	20267	2	132	9	N	120	182	1			134
05	23405	X	21584	-0-	-1821	-0-	21496	2	88	9	N	80					214
06	22620	X	20972	-0-	-1648	-0-	20853	2	119	9	N	108	187	1			135
*07	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	21270	2	151	9	N	137	6	8			266
*08	21576	X	21109	-0-	-467	-0-	20986	2	123	9	N	112	181	1	10	8	187

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20677	X	17660	-0-	-3017	-0-	17408	2	252	9	N	229	178	1	2	8	380
04	19050	X	16390	-0-	-2660	-0-	16190	2	200	9	N	182	375	1			187
05	18631	X	16574	-0-	-2057	-0-	16366	2	208	9	N	189	180	1			196
06	17610	X	15749	-0-	-1861	-0-	15575	2	174	9	N	158	188	1			166
*07	17670	X	15946	-0-	-1724	-0-	15767	2	179	9	N	163	178	1			151
*08	17670	X	15470	-0-	-2200	-0-	15263	2	207	9	N	188	188	1	1	8	150

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 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
03	11129	X	9210	-0-	-1919	-0-	8643	2	567	9	N	515	535	1			325
04	10560	X	10230	-0-	-330	-0-	9632	2	598	9	N	544	559	1			310
05	10726	X	8978	-0-	-1748	-0-	8440	2	538	9	N	489	567	1			232
06	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9178	2	537	9	N	488	375	1			345
*07	10571	X	9777	-0-	-794	-0-	9251	2	526	9	N	478	550	1			273
*08	10571	X	9712	-0-	-859	-0-	9226	2	486	9	N	442	553	1			162

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6094	-0-	-726	-0-	5670	2	424	9	N	385	181	1	5	8	304
04	6600	X	5862	-0-	-738	-0-	5526	2	336	9	N	305	384	1			225
05	6820	X	6206	-0-	-614	-0-	5862	2	344	9	N	313	368	1	2	8	168
06	6210	X	5597	-0-	-613	-0-	5265	2	332	9	N	302	179	1			291
*07	6107	X	5722	-0-	-385	-0-	5391	2	331	9	N	301	365	1	1	8	226
*08	6200	X	5521	-0-	-679	-0-	5221	2	300	9	N	273	364	1	1	8	134

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					52
04	DELQ PR		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					52
05	200	N	98	-0-	-102	-0-	98	2			N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 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
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1318	2	30	9	N	27					148
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1612	2	17	9	N	15					163
05	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1069	2	17	9	N	15					178
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					178
07	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	1137	2			N	-0-					178
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					178

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	457	-0-	-504	-0-	413	2	44	9	N	40					232
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					232
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	934	2	34	9	N	31	181	1			82
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	817	2	46	9	N	42					124
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					124
08	961	N	756	-0-	-205	-0-	703	2	53	9	N	48					172

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 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
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIKE WELL #: 1H RRCID -> 226835 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8472 - 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
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					119
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					129
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1051	2	7	9	N	6					135
06	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1002	2	4	9	N	4					139
07	1178	N	1018	-0-	-160	-0-	1018	2			N	-0-					139
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2			N	-0-	40	1			99

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 226974 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 227783 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230995 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8292 - 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
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1084	2	57	9	N	52					159
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1010	2	22	9	N	20					179
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	N	1					180
06	1110	N	979	-0-	-131	-0-	979	2			N	-0-					180
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	993	2	21	9	N	19					199
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-	138	1			61

SQUIRE WELL #: 1H RRCID -> 234759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7840 - 10226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550

03	1612	N	97	-0-	-1515	-0-	20	1	77	2	N	-0-					245
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	202	1	1546	2	N	38	179	1			104
							42	9									
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	202	1	1420	2	N	36					140
							40	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	202	1	1184	2	N	-0-					140
07	1767	N	746	-0-	-1021	-0-	202	1	544	2	N	-0-					140
08	1674	N	475	-0-	-1199	-0-	202	1	273	2	N	-0-					140

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482

03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	N	5					110
							6	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	72	1	1472	2	N	-0-					110
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1506	2	N	4					114
							4	9									
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1453	2	N	26					140
							29	9									
07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1426	2	N	52					192
							57	9									
*08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	72	1	2308	2	N	106	182	1			116
							117	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 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
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	67	1	3293	2	N	60					187
							66	9									
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	72	1	2761	2	N	25					212
							28	9									
05	2294	X	1965	-0-	-329	-0-	56	1	1900	2	N	8					220
							9	9									
06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	70	1	2183	2	N	48	174	1			94
							53	9									
07	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	56	1	2197	2	N	18					112
							20	9									
*08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	72	1	3456	2	N	32					144
							35	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380

03	3100	X	1194	-0-	-1906	-0-	202	1	992	2	N	-0-					105
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	155	1	2252	2	N	-0-					105
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	202	1	285	2	N	-0-					105
06	1170	N	432	-0-	-738	-0-	175	1	257	2	N	-0-					105
07	2480	N	475	-0-	-2005	-0-	202	1	273	2	N	-0-					105
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	202	1	336	2	N	-0-					105

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492

03	2139	X	2091	-0-	-48	-0-	202	1	1634	2	N	232	188	1			175
							255	9									
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	202	1	1777	2	N	261	175	1			261
							287	9									
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	202	1	2034	2	N	261	355	1			167
							287	9									
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	202	1	2004	2	N	213	175	1			205
							234	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	202	1	2126	2	N	182	182	1			205
							200	9									
08	2511	N	1235	-0-	-1276	-0-	202	1	970	2	N	57	175	1			87
							63	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 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
03	5456	X	2512	-0-	-2944	-0-	72	1	2349	2	N	83	180	1			387
							91	9									
04	5280	X	262	-0-	-5018	-0-	72	1	190	2	N	-0-					387
05	4495	X	577	-0-	-3918	-0-	46	1	523	2	N	7					394
							8	9									
06	4350	X	3144	-0-	-1206	-0-	72	1	3072	2	N	-0-					394
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	72	1	2901	2	N	-0-					394
*08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	72	1	6154	2	N	130					524
							143	9									

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					117
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 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
03	2418	X	2416	-0-	-2	-0-	72	1	1809	2	N	486	533	1			222
							535	9									
04	2340	X	2239	-0-	-101	-0-	72	1	1661	2	N	460	363	1			319
							506	9									
05	2418	X	1861	-0-	-557	-0-	60	1	1475	2	N	296	357	1			258
							326	9									
06	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	72	1	1805	2	N	368	352	1			274
							405	9									
07	2325	N	2110	-0-	-215	-0-	63	1	1692	2	N	323	352	1			245
							355	9									
*08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	72	1	1733	2	N	336	397	1			184
							370	9									

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2954	-0-	-425	-0-	72	1	2271	2	N	555	718	1			173
							611	9									
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	72	1	2717	2	N	536	533	1			176
							590	9									
05	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	65	1	2581	2	N	501	348	1			329
							551	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	72	1	2599	2	N	499	702	1			126
							549	9									
07	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	72	1	2687	2	N	530	356	1			300
							583	9									
08	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	72	1	2688	2	N	475	541	1			234
							523	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	469	558	1			403
04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	199	1	2650	3	N	73					476
							51	5	80	9							
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	198	1	2628	3	N	253	371	1			358
							39	5	278	9							
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	200	1	2656	3	N	231	186	1			403
							10	5	254	9							
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	207	1	2743	3	N	230					633
							63	5	253	9							
*08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	214	1	2850	3	N	241	356	1			518
							1	5	265	9							

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
IMKE, JOE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033134 COMPL. DATE 03/20/1964 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7498 - 7516

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 601 RRCID -> 077299 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7749 - 7788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PIPER WELL #: 600 RRCID -> 080298 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7554 - 7808

03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					175
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					175
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22					197
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					197
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					197
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

HAINES WELL #: 1420 RRCID -> 131942 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7997 - 8061

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FRY WELL #: 2195 RRCID -> 229971 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

KARNES WELL #: 4431H RRCID -> 252955 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722

03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6074	2	31	9	N	28					396
04	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6353	2	57	9	N	52					448
05	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7385	2	193	9	N	175	192	1			431
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	194	370	1			255
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	240	182	1			313
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					313

CHARLOTTE 136 WELL #: 1H RRCID -> 262197 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 10040 - 13622

03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	26					262
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4677	2	108	9	N	98					360
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4252	2	109	9	N	99	192	1			267
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3591	2	96	9	N	87					354
*07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2667	2	97	9	N	88	189	1			253
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					253

CAMERON WELL #: 1911H RRCID -> 262903 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	382	1			189
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465

03	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	4147	2	110	9	N	100					414
04	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4042	2	172	9	N	156	191	1			379
05	4092	X	2543	-0-	-1549	-0-	2507	2	36	9	N	33					412
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3911	2	266	9	N	242					654
*07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4148	2	124	9	N	113					767
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					767

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 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
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6265	2	108	9	N	98					347
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6275	2	409	9	N	372	382	1			337
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7035	2	141	9	N	128					465
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6164	2	179	9	N	163	193	1			435
*07	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5772	2	39	9	N	35					470
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					470

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173					366
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	992	2	129	9	N	117	193	1			290
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1004	2	185	9	N	168	185	1			273
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	821	2	165	9	N	150	190	1			233
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1024	2	132	9	N	120					353
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 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
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	315	380	1			165
04	1230	X	1216	-0-	-14	-0-	886	2	330	9	N	300	182	1			283
05	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1054	2	326	9	N	296	386	1			193
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1055	2	320	9	N	291	363	1			121
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1134	2	330	9	N	300	178	1			243
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	467	560	1			166
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5129	2	426	9	N	387	193	1			360
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5188	2	376	9	N	342	381	1			321
06	5100	X	3082	-0-	-2018	-0-	2841	2	241	9	N	219	186	1			354
07	4619	X	3679	-0-	-940	-0-	3538	2	141	9	N	128	188	1			294
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					294

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2373	-0-	-975	-0-	2220	2	153	9	N	139	194	1			223
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	147	192	1			178
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	136					314
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	158	191	1			281
07	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	2187	2	173	9	N	157	195	1			243
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					243

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 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
03	2418	X	1761	-0-	-657	-0-	1604	2	157	9	N	143	194	1			183
04	2340	X	1080	-0-	-1260	-0-	962	2	118	9	N	107	192	1			98
05	2418	X	1313	-0-	-1105	-0-	1227	2	86	9	N	78					176
06	2340	X	1566	-0-	-774	-0-	1469	2	97	9	N	88					264
07	2418	X	1515	-0-	-903	-0-	1446	2	69	9	N	63	181	1			146
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILSON ESTATE WELL #: 81H RRCID -> 266504 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8810 - 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
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					27
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1062	2	100	9	N	91					118
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	1303	2	825	9	N	750	748	1			120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	371	373	1			118
*07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	456	2	125	9	N	114					232
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

WATERS WELL #: 2329H RRCID -> 267034 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8163 - 12465

03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3362	2	43	9	N	39					398
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3467	2	475	9	N	432	553	1			277
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3110	2	374	9	N	340	192	1			425
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2369	2	67	9	N	61					486
07	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	2438	2	59	9	N	54					540
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					540

PEYTON WELL #: 1811H RRCID -> 267035 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					199
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	306	2	221	9	N	201	192	1			208
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	509	179	1			538
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	702	750	1			490
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128					618
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					618

PRICE, JAMES OREN WELL #: 1021H RRCID -> 267040 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	193	1			442
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1584	2	237	9	N	215	383	1			274
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1700	2	273	9	N	248	183	1			339
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1423	2	201	9	N	183	192	1			330
*07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2071	2	265	9	N	241	191	1			380
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					380

GARY WELL #: 2831H RRCID -> 267155 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722

03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4389	2	116	9	N	105					234
04	3000	N	4659	-0-	1659	1659	4389	2	270	9	N	245	192	1			287
05	3100	N	4367	-0-	1267	2926	4295	2	72	9	N	65	191	1			161
06	3000	N	3768	-0-	768	3694	3688	2	80	9	N	73					234
*07	6456	X	2762	-0-	-3694	-0-	2712	2	50	9	N	45					279
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					279

KELLN 78 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267835 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BROWNLEE 198 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267951 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					132
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10					142
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	884	2	410	9	N	373	182	1			333
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					333

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 2844H RRCID -> 268891 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3859	-0-	759	759	3614	2	245	9	N	223	192	1			169
04	3000	N	2811	-0-	-189	570	2571	2	240	9	N	218	189	1			198
05	3100	N	2885	-0-	-215	355	2696	2	189	9	N	172	192	1			178
06	3000	N	4735	-0-	1735	2090	4529	2	206	9	N	187					365
*07	10216	X	8126	-0-	-2090	-0-	7929	2	197	9	N	179	179	1			365
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					365

JP TRUST 76 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270164 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					244
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					244
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					244
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					244
*07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1243	2	586	9	N	533	191	1			586
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					586

WALKER WELL #: 1642H RRCID -> 270583 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3712	2	362	9	N	329	385	1			60
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3712	2	315	9	N	286	193	1			153
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3530	2	337	9	N	306	373	1			86
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3409	2	304	9	N	276					362
*07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3481	2	276	9	N	251	352	1			261
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					261

SGR 79 LIP WELL #: 1H RRCID -> 270984 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					106
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	549	2	129	9	N	117					223
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1377	2	711	9	N	646	577	1			292
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1081	2	334	9	N	304	192	1			404
*07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1021	2	308	9	N	280	383	1			301
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

LOUISE PARNELL WELL #: 1882H RRCID -> 271094 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6268	2	430	9	N	391	374	1			281
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6268	2	392	9	N	356	383	1			254
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	355	380	1			229
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	305	375	1			159
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	293	191	1			261
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					261

KARNES WELL #: 4432H RRCID -> 273086 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11842	X	10992	-0-	-850	-0-	10533	2	459	9	N	417	379	1			475
04	11160	X	10648	-0-	-512	-0-	10298	2	350	9	N	318	575	1			218
05	11532	X	9699	-0-	-1833	-0-	9424	2	275	9	N	250	189	1			279
06	10770	X	9858	-0-	-912	-0-	9643	2	215	9	N	195	192	1			282
07	11005	X	10754	-0-	-251	-0-	10270	2	484	9	N	440	365	1			357
08	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					357

BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 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
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	4869	2	553	9	N	503	758	1			180
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	4869	2	382	9	N	347	191	1			336
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4149	2	339	9	N	308	379	1			265
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	279	381	1			163
07	4588	X	4320	-0-	-268	-0-	3969	2	351	9	N	319	190	1			292
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					292

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TUBB WELL #: 3247HA RRCID -> 282792 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	581	-0-	-3046	-0-	558	2	23	9	N	21					298
04	2910	X	650	-0-	-2260	-0-	558	2	92	9	N	84					382
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					382
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1245	2	36	9	N	33					415
*07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2994	2	154	9	N	140					555
08	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					555

TUBB WELL #: 5247HC RRCID -> 284594 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	10953	2	468	9	N	425	172	1			603
04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11080	2	384	9	N	349	697	1			255
05	11005	X	10712	-0-	-293	-0-	10309	2	403	9	N	366	173	1			448
06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	247	343	1			352
07	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	15					367
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					367

TUBB 246X195D WELL #: 3H RRCID -> 284868 COMPL. DATE 03/30/2018 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8890 - 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
03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	11595	2	1636	9	N	1487	1560	1			287
04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	1204	1145	1			346
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1191	1137	1			400
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	1095	936	1			559
07	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					N	1138	1299	1			398
08	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					398

TUBB 246X195B WELL #: 1H RRCID -> 285094 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9100 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	422	-0-	-1841	-0-	298	2	124	9	N	113	190	1			121
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	457	185	1			393
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	522	546	1			369
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	540	544	1			365
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	508	536	1			337
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					337

RADER 250X191A WELL #: 1H RRCID -> 285891 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9125 - 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
03	21762	X	7737	-0-	-14025	-0-	6822	2	915	9	N	832	1149	1			73
04	20970	X	12287	-0-	-8683	-0-	10509	2	1778	9	N	1616	1512	1			177
05	19902	X	11830	-0-	-8072	-0-	10026	2	1804	9	N	1640	1337	1			480
06	14730	X	11806	-0-	-2924	-0-	10297	2	1509	9	N	1372	1517	1			335
07	12772	X	10350	-0-	-2422	-0-	8925	2	1425	9	N	1295	1303	1			327
08	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					327

RADER 250X191B WELL #: 2H RRCID -> 286122 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8736 - 19022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	1100	960	1			388
04	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	15806	2	1154	9	N	1049	1134	1			303
05	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	19161	2	868	9	N	789	822	1			270
06	13320	X	12564	-0-	-756	-0-	11684	2	880	9	N	800	758	1			312
*07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12020	2	932	9	N	847	749	1			410
08	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					410

RADER 250X191C WELL #: 3H RRCID -> 286474 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8929 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1059	954	1			423
04	6480	X	4960	-0-	-1520	-0-	4181	2	779	9	N	708	766	1			365
05	7688	X	5055	-0-	-2633	-0-	4106	2	949	9	N	863	945	1			283
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	10192	2	892	9	N	811	764	1			330
*07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	9645	2	572	9	N	520	549	1			301
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					301

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CUMMINS TRUST 195 WELL #: 1HA RRCID -> 286728 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8800 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	4428	-0-	-1865	-0-	3541	2	887	9	N	806	569	1			486
04	6120	X	5135	-0-	-985	-0-	4667	2	468	9	N	425	588	1			323
05	6293	X	5072	-0-	-1221	-0-	4581	2	491	9	N	446	384	1			385
06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	572	383	1			574
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	624	564	1			634
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					634

TUBB 246X195C WELL #: 2H RRCID -> 287647 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8825 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

TUBB WELL #: 6247HD RRCID -> 287739 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	4259	-0-	-3894	-0-	4110	2	149	9	N	135	171	1			277
04	7890	X	4655	-0-	-3235	-0-	4274	2	381	9	N	346	366	1			257
05	6665	X	4351	-0-	-2314	-0-	4030	2	321	9	N	292	174	1			375
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	266	339	1			302
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	279	169	1			412
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					412

WILLIAMS FARM 196B WELL #: 2HB RRCID -> 288068 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8920 - 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
03	13485	X	6895	-0-	-6590	-0-	6033	2	862	9	N	784	860	1			328
04	11580	X	5948	-0-	-5632	-0-	5259	2	689	9	N	626	681	1			273
05	10199	X	8907	-0-	-1292	-0-	8135	2	772	9	N	702	515	1			460
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	668	681	1			447
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	622	677	1			392
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					392

WILLIAMS FARM 196C WELL #: 3HC RRCID -> 288092 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9108 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13392	X	7822	-0-	-5570	-0-	6988	2	834	9	N	758	1010	1			218
04	12570	X	7393	-0-	-5177	-0-	6681	2	712	9	N	647	513	1			352
05	10788	X	8739	-0-	-2049	-0-	8001	2	738	9	N	671	844	1			179
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	652	341	1			490
07	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	572	514	1			548
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					548

WILLIAMS FARM 196A WELL #: 1HA RRCID -> 288094 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8976 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377	X	8135	-0-	-3242	-0-	7166	2	969	9	N	881	1053	1			197
04	10620	X	7144	-0-	-3476	-0-	6354	2	790	9	N	718	682	1			233
05	15314	X	9527	-0-	-5787	-0-	8728	2	799	9	N	726	507	1			452
06	14820	X	-0-	-0-	-14820	-0-					N	650	682	1			420
07	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	665	678	1			407
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					407

WILLIAM 13X76D WELL #: 1H RRCID -> 289549 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9200 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10416	X	7274	-0-	-3142	-0-	5789	2	1485	9	N	1350	1327	1			323
04	8340	X	7189	-0-	-1151	-0-	5772	2	1417	9	N	1288	1151	1			460
05	8618	X	8224	-0-	-394	-0-	6656	2	1568	9	N	1425	1505	1			380
06	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	1138	1311	1			207
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	1200	1142	1			265
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					265

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BOOTH, IONE WELL #: RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018

BECKER WELL #: 3 RRCID -> 152123 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734

03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	699	3	79	9	N	72					227
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	749	3	74	9	N	67					294
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	693	3	86	9	N	78	188	1			184
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	663	3	75	9	N	68					252
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	685	3	65	9	N	59	182	1			129
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	676	3	61	9	N	55					184

LINCOLN BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 258791 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013

03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1649	3	10	9	N	9					217
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	3	11	9	N	10					227
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1562	3	22	9	N	20	184	1			63
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1451	3	4	9	N	4					67
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1496	3	4	9	N	4					71
08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3			N	-0-					71

STANLEY 249 WELL #: 4H RRCID -> 272889 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515

03	5053	X	4856	-0-	-197	-0-	1860	1	2907	3	N	81	185	1			130
							89	9									
04	4800	X	4770	-0-	-30	-0-	1800	1	2874	3	N	87					217
							96	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	1860	1	3346	3	N	85	183	1			119
							94	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1800	1	3091	3	N	84					203
							92	9									
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	1860	1	3194	3	N	75	179	1			99
							83	9									
08	5301	X	4990	-0-	-311	-0-	1860	1	3049	3	N	74					173
							81	9									

STANLEY 249 WELL #: 3H RRCID -> 272890 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108

03	4898	X	4837	-0-	-61	-0-	4807	3	30	9	N	27					284
04	4740	X	4608	-0-	-132	-0-	4538	3	70	9	N	64	191	1			157
05	4898	X	4851	-0-	-47	-0-	4777	3	74	9	N	67					224
06	4740	X	4371	-0-	-369	-0-	4305	3	66	9	N	60	196	1			88
07	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4420	3	62	9	N	56					144
08	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4391	3	59	9	N	54					198

STANLEY 249 WELL #: 5H RRCID -> 276477 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424

03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4150	3	260	9	N	236	341	1			203
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3743	3	212	9	N	193					396
05	3782	X	2865	-0-	-917	-0-	2610	3	255	9	N	232	389	1			239
06	3660	X	2320	-0-	-1340	-0-	2131	3	189	9	N	172	183	1			228
07	3782	X	2539	-0-	-1243	-0-	2344	3	195	9	N	177	187	1			218
08	3782	X	2541	-0-	-1241	-0-	2370	3	171	9	N	155	188	1			185

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC 878931
CASE IVON WELL #: 1515 RRCID -> 068355 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					157
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					157
05	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					157
06	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-					157
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					157
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	13					170

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

03	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					34
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					34
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					34
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					34
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					34
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

03	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					18
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					18
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					18
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					18
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					18
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					15
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					15
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					15
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					15
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					15
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					15

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2					23
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	803	2	7	9	N	6					29
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	2	9	9	N	8					37
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	N	4					41
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	N	1					42
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					42

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5044	-0-	-536	-0-	81	1	4926	2	N	34					182
							37	9									
04	5400	X	5024	-0-	-376	-0-	78	1	4903	2	N	39					221
							43	9									
05	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	81	1	5099	2	N	43	177	1			87
							47	9									
06	5250	X	5089	-0-	-161	-0-	78	1	4954	2	N	52					139
							57	9									
07	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	81	1	4891	2	N	50					189
							55	9									
08	5239	X	5128	-0-	-111	-0-	81	1	5018	2	N	26	160	1			55
							29	9									

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	2	4	9	N	4					69
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	2	1	9	N	1					70
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	976	2	32	9	N	29	33	1			66
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					66
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					68
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	946	2	1	9	N	1					69

DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	46	1	2055	2	N	5					169
							6	9									
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1880	2	N	19					188
							21	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1962	2	N	25	173	1			40
							28	9									
06	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	44	1	1782	2	N	-0-					40
07	2015	N	1803	-0-	-212	-0-	46	1	1757	2	N	-0-					40
08	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	46	1	1874	2	N	-0-					40

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

*01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	7					161
							8	9									
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	N	-0-					161
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	2	N	-0-					161
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	30	1	969	2	N	-0-					161
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-					161
*06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	-0-	83	1			78
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	-0-					78
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-					78

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					72
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-					72
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	54	1	1311	2	N	-0-					72
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	24	1	1151	2	N	-0-					72
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					72
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					74

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

03	713	N	560	-0-	-153	-0-	553	2	7	9	N	6					126
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	615	2	20	9	N	18					144
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	670	2	30	9	N	27					171
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	683	2	18	9	N	16					187
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	679	2	4	9	N	4					191
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	648	2	9	9	N	8	96	1			103

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					151
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					151
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					151
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					151
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					151
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	31	1	2647	2	N	8					256
							9	9									
04	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	30	1	2562	2	N	6					262
							7	9									
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	17	183	1			96
							19	9									
06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	-0-					96
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	31	1	2599	2	N	-0-					96
*08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	31	1	2562	2	N	3					99
							3	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	9	1	1625	2	N	3					173
							3	9									
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	9	1	1538	2	N	-0-					173
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	9	1	1707	2	N	1					174
							1	9									
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	2	N	2	151	1			25
							2	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	2	N	-0-					25
08	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	9	1	1481	2	N	2					27
							2	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

03	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	2	4	9	N	4					249
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	194	1	2149	2	N	14					263
							15	9									
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	205	1	2261	2	N	2	181	1			84
							2	9									
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	198	1	1764	2	N	-0-					84
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	205	1	1780	2	N	-0-					84
*08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	205	1	1854	2	N	-0-					84

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

03	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	20	1	1714	2	N	3					162
							3	9									
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	19	1	1603	2	N	6					168
							7	9									
05	1767	N	1615	-0-	-152	-0-	20	1	1574	2	N	19	81	1			106
							21	9									
06	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	19	1	1475	2	N	-0-					106
07	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	20	1	1499	2	N	-0-					106
08	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	20	1	1431	2	N	2					108
							2	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1	7	7	10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 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
03	3100	N	3369	-0-	269	269	297	1	3050	2	N	20	188	1			79
							22	9									
04	3000	N	3145	-0-	145	414	288	1	2857	2	N	-0-					79
05	3100	N	3065	-0-	-35	379	254	1	2808	2	N	3					82
							3	9									
06	3403	X	3024	-0-	-379	-0-	224	1	2800	2	N	-0-					82
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	190	1	2374	2	N	2					84
							2	9									
*08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	207	1	3215	2	N	8					92
							9	9									

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	40	1	1088	2	N	11					162
							12	9									
04	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	38	1	996	2	N	6					168
							7	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	40	1	1020	2	N	8	123	1			53
							9	9									
06	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	38	1	974	2	N	-0-					53
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	40	1	974	2	N	-0-					53
08	1054	N	921	-0-	-133	-0-	40	1	881	2	N	-0-					53

PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919

03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	2	N	28					186
							31	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	149	1	1563	2	N	39					225
							43	9									
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	154	1	1597	2	N	31					256
							34	9									
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	149	1	1570	2	N	21	182	1			95
							23	9									
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	154	1	1619	2	N	36					131
							40	9									
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	154	1	1638	2	N	35					166
							39	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754

03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	116	1	1465	2	N	33					225
							36	9									
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	115	1	1483	2	N	42	185	1			82
							46	9									
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	119	1	1624	2	N	36					118
							40	9									
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	111	1	1380	2	N	38					156
							42	9									
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	60	1	1364	2	N	40					196
							44	9									
08	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	60	1	1410	2	N	31					227
							34	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	8	8	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	4	4	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 9H RRCID -> 265412 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

PRICE, WILLIS D. WELL #: 21H RRCID -> 265459 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8380 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	6	7	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R. WELL #: 3623H RRCID -> 265818 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8216 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			25

DOYLE, J.B. WELL #: 7706H RRCID -> 266374 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8310 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 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
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	955	2	N	16					124
							18	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	59	1	856	2	N	89					213
							98	9									
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	988	2	N	26	183	1			56
							29	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	991	2	29	9	N	26					82
07	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	990	2	28	9	N	25					107
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	58	1	930	2	N	17					124
							19	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

03	651	N	87	-0-	-564	-0-	73	2	14	9	N	13					156
04	300	N	86	-0-	-214	-0-	46	2	40	9	N	36					192
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	27	2	18	9	N	16					208
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	6	2	4	9	N	4					212
07	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					212
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					212

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	54	54	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	8	7	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	13	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					261
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					261
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					261
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					261
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					261
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					261

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	1			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1735	2	161	9	N	146	184	1			248
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1608	2	155	9	N	141					389
05	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	4	1	1541	2	N	141	366	1			164
							155	9									
06	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	111	1	1461	2	N	125					289
							138	9									
07	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	115	1	1544	2	N	149	179	1			259
							164	9									
*08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	118	1	1481	2	N	111					370
							122	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	312	1	1248	2	N	73	185	1			158
							80	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	293	1	1210	2	N	66					224
							73	9									
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	211	1	938	2	N	48	184	1			88
							53	9									
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	163	1	780	2	N	41					129
							45	9									
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	N	45					174
							50	9									
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	173	1	678	2	N	35					209
							39	9									

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					141
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					141
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					141
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					141
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					141

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	186	1	3821	2	N	199	369	1			186
							219	9									
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	180	1	3257	2	N	119					305
							131	9									
05	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	129	1	2627	2	N	68	184	1			189
							75	9									
06	4080	X	2280	-0-	-1800	-0-	74	1	2120	2	N	78					267
							86	9									
07	4216	X	1046	-0-	-3170	-0-	1022	2	24	9	N	22					289
08	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	180	1	3793	2	N	182	217	1			254
							200	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6141H RRCID -> 279693 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8432 - 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
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	186	1	2703	2	N	28					236
							31	9									
04	2730	N	2631	-0-	-99	-0-	180	1	2451	2	N	-0-					236
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	186	1	2352	2	N	2					238
							2	9									
06	2820	N	2193	-0-	-627	-0-	180	1	1999	2	N	13	181	1			70
							14	9									
07	2728	N	2468	-0-	-260	-0-	186	1	2261	2	N	19					89
							21	9									
*08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	186	1	2341	2	N	22	52	1			59
							24	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 10H RRCID -> 281831 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8168 - 12404

03	9207	X	8208	-0-	-999	-0-	186	1	7794	2	N	207	183	1			378
							228	9									
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	180	1	9577	2	N	322	370	1			330
							354	9									
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	186	1	9598	2	N	261	182	1			409
							287	9									
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	180	1	9262	2	N	219	363	1			265
							241	9									
07	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	186	1	9144	2	N	218	180	1			303
							240	9									
08	10447	X	9201	-0-	-1246	-0-	162	1	8805	2	N	213	181	1			335
							234	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 9H RRCID -> 281832 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8277 - 12292

03	2046	N	1573	-0-	-473	-0-	316	1	1144	2	N	103	182	1			261
							113	9									
04	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	306	1	1309	2	N	106					367
							117	9									
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	316	1	1297	2	N	104	183	1			288
							114	9									
06	1440	N	455	-0-	-985	-0-	266	1	117	2	N	65	180	1			173
							72	9									
07	1798	N	1263	-0-	-535	-0-	186	1	980	2	N	88					261
							97	9									
08	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	162	1	1179	2	N	75					336
							83	9									

HARRY PARKER 697 WELL #: 7H RRCID -> 281852 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8175 - 12374

03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	316	1	3238	2	N	224	183	1			344
							246	9									
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	306	1	3277	2	N	213	184	1			373
							234	9									
05	3782	X	3777	-0-	-5	-0-	316	1	3245	2	N	196	187	1			382
							216	9									
06	3690	X	3573	-0-	-117	-0-	306	1	3067	2	N	182	182	1			382
							200	9									
07	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	186	1	3430	2	N	198	371	1			209
							218	9									
08	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	162	1	3211	2	N	173	180	1			202
							190	9									

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 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
03	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	316	1	2294	2	N	74					294
							81	9									
04	2940	X	2243	-0-	-697	-0-	306	1	1856	2	N	74	185	1			183
							81	9									
05	3131	X	2258	-0-	-873	-0-	316	1	1867	2	N	68					251
							75	9									
06	3030	X	2372	-0-	-658	-0-	306	1	2003	2	N	57	182	1			126
							63	9									
07	3131	X	1804	-0-	-1327	-0-	316	1	1434	2	N	49					175
							54	9									
08	2697	X	1822	-0-	-875	-0-	259	1	1508	2	N	50					225
							55	9									

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 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
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	409	1	5043	2	N	312	368	1			321
							343	9									
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	396	1	6857	2	N	321	363	1			279
							353	9									
05	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	409	1	7097	2	N	267	182	1			364
							294	9									
06	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	270	1	6715	2	N	237	360	1			241
							261	9									
07	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	279	1	7333	2	N	246	180	1			307
							271	9									
*08	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	279	1	6161	2	N	246	180	1			373
							271	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	409	1	6981	2	N	766	736	1			383
							843	9									
04	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	396	1	8738	2	N	606	547	1			442
							667	9									
05	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	409	1	9809	2	N	615	728	1			329
							677	9									
06	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	299	1	10092	2	N	574	365	1			538
							631	9									
07	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	279	1	10126	2	N	551	724	1			365
							606	9									
*08	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	279	1	10471	2	N	599	541	1			423
							659	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	SWR 10		11	-0-	11	41	11	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		11	-0-	11	52	11	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					28
04	2494	R	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					28
05	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					28
06	2250	#	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					28
07	2356	#	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					28
08	2542	#	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					28

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 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
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	30	1	3158	2	N	-0-					181
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	30	1	3071	2	N	40					221
							44	9									
05	3100	N	3186	-0-	86	86	31	1	3119	2	N	33	192	1			62
							36	9									
06	3148	X	3062	-0-	-86	-0-	30	1	2980	2	N	47					109
							52	9									
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	31	1	3184	2	N	34					143
							37	9									
*08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	31	1	3297	2	N	28					171
							31	9									

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

03	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	43	1	1062	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	43	1	1076	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	78	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
CAMP CREEK 181 WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11826 - 11852

03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					318
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					318
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6564	2	2	9	N	2					320
06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					320
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					320
*08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					320

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022379 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9600 - 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
03	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	2180	2			N	-0-					147
04	2370	X	2006	-0-	-364	-0-	2006	2			N	-0-					147
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2073	2	1	9	N	1					148
06	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					148
*07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					148
*08	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					148

PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 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
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4022	2	20	9	N	18					84
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	3549	2	101	9	N	92	155	1			21
05	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	3855	2	22	9	N	20					41
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3800	2	41	9	N	37					78
07	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3954	2	42	9	N	38					116
*08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3975	2	62	9	N	56	144	1			28

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

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
03	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			N	-0-					36
04	210	N	170	-0-		-40	-0-	170	2			N	-0-					36
05	186	N	175	-0-		-11	-0-	175	2			N	-0-					36
06	180	N	179	-0-		-1	-0-	179	2			N	-0-					36
07	186	N	180	-0-		-6	-0-	180	2			N	-0-					36
08	186	N	181	-0-		-5	-0-	180	2	1	9	N	1					37

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

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
03	4247	X	3890	-0-		-357	-0-	115	1	3774	2	N	1					157
								1	9									
04	4110	X	4029	-0-		-81	-0-	111	1	3904	2	N	13					170
								14	9									
05	4550	X	4550	-0-		-0-	-0-	14	1	4496	2	N	36					206
								40	9									
06	4204	X	4204	-0-		-0-	-0-	4184	2	20	9	N	18	182	1			42
07	4154	X	4154	-0-		-0-	-0-	4126	2	28	9	N	25					67
*08	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	4408	2	41	9	N	37					104

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

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
03	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	1730	2			N	-0-					28
04	2263	N	2263	-0-		-0-	-0-	2263	2			N	-0-					28
05	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	2057	2	18	9	N	16					44
06	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5					49
07	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	1835	2	12	9	N	11					60
*08	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	1799	2	9	9	N	8					68

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

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
03	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	3			N	-0-					32
04	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					32
05	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	3			N	-0-					32
06	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			N	-0-					32
*07	317	N	317	-0-		-0-	-0-	317	2			N	-0-					32
08	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					N	NO RPT					32

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) //CONT.// 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
ROXIE WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10230 - 10234

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH III LLC 040209
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206950 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 17325 PERF. 9210 - 9242

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 249481 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 9100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS 36 WELL #: 6H RRCID -> 269916 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9350 - 13183

03	3131 X	2812	-0-	-319	-0-	714	1	1970	2	N	116	156	1	3	8	44				
						128	9													
04	3030 X	2795	-0-	-235	-0-	694	1	1947	2	N	140	167	1	2	8	15				
						154	9													
05	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	666	1	1989	2	N	123	3	8			135				
						135	9													
06	3150 X	2676	-0-	-474	-0-	720	1	1864	2	N	84	164	1			55				
						92	9													
07	3255 X	2660	-0-	-595	-0-	744	1	1826	2	N	82					137				
						90	9													
08	2883 X	2543	-0-	-340	-0-	749	1	1693	2	N	92	169	1			60				
						101	9													

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	1477	1	3281	2	N	314	343	1	4	8	107
							345	9									
04	5250	X	4840	-0-	-410	-0-	1452	1	3129	2	N	235	178	1	4	8	160
							259	9									
05	5301	X	4664	-0-	-637	-0-	1500	1	2844	2	N	291	328	1	4	8	119
							320	9									
06	5130	X	4425	-0-	-705	-0-	1340	1	2820	2	N	241	337	1			23
							265	9									
07	5115	X	4537	-0-	-578	-0-	1500	1	2765	2	N	247	176	1			94
							272	9									
08	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	1467	1	2898	2	N	225	175	1			144
							248	9									

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	150	1	7264	2	N	329	361	1	3	8	182
							362	9									
04	7410	X	6986	-0-	-424	-0-	145	1	6542	2	N	272	354	1	3	8	97
							299	9									
05	7657	X	6637	-0-	-1020	-0-	15	1	6312	2	N	282	178	1	3	8	198
							310	9									
06	7530	X	5644	-0-	-1886	-0-	5421	2	223	9	N	203	336	1			65
07	7781	X	6460	-0-	-1321	-0-	6178	2	282	9	N	256	178	1			143
08	7781	X	5987	-0-	-1794	-0-	540	1	5170	2	N	252	340	1			55
							277	9									

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1128	1	4952	2	N	268	337	1	4	8	79
							295	9									
04	6120	X	4412	-0-	-1708	-0-	1092	1	3053	2	N	243	178	1	4	8	140
							267	9									
05	6324	X	5834	-0-	-490	-0-	1090	1	4505	2	N	217	338	1	4	8	15
							239	9									
06	6180	X	5697	-0-	-483	-0-	1092	1	4367	2	N	216	166	1			65
							238	9									
07	6386	X	5458	-0-	-928	-0-	1128	1	4081	2	N	226	177	1			114
							249	9									
08	6386	X	4909	-0-	-1477	-0-	1095	1	3585	2	N	208	177	1			145
							229	9									

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 10860 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	6954	-0-	-2284	-0-	588	1	6263	2	N	94					207
							103	9									
04	8640	X	7182	-0-	-1458	-0-	688	1	6325	2	N	154	171	1			190
							169	9									
05	8928	X	7223	-0-	-1705	-0-	775	1	6312	2	N	124					314
							136	9									
06	7470	X	6615	-0-	-855	-0-	706	1	5826	2	N	75	191	1			198
							83	9									
07	7409	X	1984	-0-	-5425	-0-	263	1	1686	2	N	32					230
							35	9									
08	7409	X	5964	-0-	-1445	-0-	700	1	5038	2	N	205	188	1			247
							226	9									

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13485	X	12105	-0-	-1380	-0-	1934	1	8101	2	N	1882	1941	1			328
							2070	9									
04	13050	X	11852	-0-	-1198	-0-	1865	1	8184	2	N	1639	1762	1			205
							1803	9									
05	12772	X	11971	-0-	-801	-0-	1934	1	8247	2	N	1627	1754	1			78
							1790	9									
06	11730	X	11356	-0-	-374	-0-	1872	1	7705	2	N	1617	1573	1			122
							1779	9									
07	12245	X	11344	-0-	-901	-0-	1936	1	7762	2	N	1496	1391	1			227
							1646	9									
08	12245	X	11353	-0-	-892	-0-	1910	1	7816	2	N	1479	1586	1			120
							1627	9									

MATHERS RANCH 1518-157 CL WX WELL #: 18H RRCID -> 286528 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9270 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592	X	16914	-0-	-2678	-0-	1358	1	13507	2	N	1863	1952	1			114
							2049	9									
04	18960	X	17508	-0-	-1452	-0-	757	1	14968	2	N	1621	1570	1			165
							1783	9									
05	19065	X	16269	-0-	-2796	-0-	924	1	13614	2	N	1574	1587	1			152
							1731	9									
06	17280	X	15507	-0-	-1773	-0-	894	1	12900	2	N	1557	1575	1			134
							1713	9									
07	18104	X	16119	-0-	-1985	-0-	924	1	13618	2	N	1434	1408	1			160
							1577	9									
08	18104	X	17338	-0-	-766	-0-	857	1	14740	2	N	1583	1573	1			170
							1741	9									

MATHERS RANCH 26-159 CL WX WELL #: 20H RRCID -> 286627 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9300 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34813	X	29325	-0-	-5488	-0-	27966	2	1359	9	N	1235	1248	1			105
04	33690	X	27576	-0-	-6114	-0-	26379	2	1197	9	N	1088	1071	1			122
05	32519	X	27528	-0-	-4991	-0-	26363	2	1165	9	N	1059	1059	1			122
06	30450	X	26690	-0-	-3760	-0-	25535	2	1155	9	N	1050	1062	1			110
07	29326	X	27267	-0-	-2059	-0-	26196	2	1071	9	N	974	864	1			220
08	29326	X	26829	-0-	-2497	-0-	25806	2	1023	9	N	930	1062	1			88

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1452 2660	1 9	20334	2	N	2418	2629	1			8
04	21150	X	20247	-0-	-903	-0-	855 2142	1 9	17250	2	N	1947	1899	1			56
05	21173	X	20115	-0-	-1058	-0-	924 1789	1 9	17402	2	N	1626	1577	1			105
06	23670	X	18443	-0-	-5227	-0-	894 1924	1 9	15625	2	N	1749	1737	1			117
07	24459	X	15985	-0-	-8474	-0-	924 1772	1 9	13289	2	N	1611	1577	1			151
08	24459	X	14655	-0-	-9804	-0-	857 1652	1 9	12146	2	N	1502	1561	1			92

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 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
03	53599	X	42735	-0-	-10864	-0-	41541	2	1194	9	N	1085	1250	1			31
04	48720	X	34923	-0-	-13797	-0-	34041	2	882	9	N	802	719	1			114
05	46500	X	37985	-0-	-8515	-0-	36956	2	1029	9	N	935	889	1			160
06	44550	X	36041	-0-	-8509	-0-	35086	2	955	9	N	868	866	1			162
07	43741	X	37144	-0-	-6597	-0-	36185	2	959	9	N	872	887	1			147
08	42749	X	36737	-0-	-6012	-0-	35800	2	937	9	N	852	880	1			119

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	1164 299	1 9	697	2	N	272	342	1			62
04	3540	X	2073	-0-	-1467	-0-	699 249	1 9	1125	2	N	226	176	1			112
05	3658	X	2205	-0-	-1453	-0-	655 290	1 9	1260	2	N	264	353	1			23
06	3540	X	2142	-0-	-1398	-0-	708 262	1 9	1172	2	N	238	161	1			100
07	2418	X	1785	-0-	-633	-0-	782 244	1 9	759	2	N	222	160	1			162
08	2201	X	1974	-0-	-227	-0-	728 235	1 9	1011	2	N	214	341	1			35

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1173 724	1 9	4809	2	N	658	534	1			224
04	6030	X	5948	-0-	-82	-0-	1134 600	1 9	4214	2	N	545	687	1			82
05	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	1064 620	1 9	4316	2	N	564	527	1			119
06	6480	X	6002	-0-	-478	-0-	1164 587	1 9	4251	2	N	534	533	1			120
07	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	1203 579	1 9	4296	2	N	526	530	1			116
08	6696	X	5896	-0-	-800	-0-	1136 526	1 9	4234	2	N	478	354	1			240

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	3221	-0-	3221	185050	1203	1	1753	2	N	241	164	1			129
							265	9									
04	0	W	2813	-0-	2813	187863	1133	1	1438	2	N	220	329	1			20
							242	9									
05	0	W	2785	-0-	2785	190648	1203	1	1303	2	N	254	164	1			110
							279	9									
06	0	W	2573	-0-	2573	193221	1029	1	1304	2	N	218	169	1			159
							240	9									
07	0	W	2599	-0-	2599	195820	1197	1	1183	2	N	199	174	1			184
							219	9									
08	0	W	1750	-0-	1750	197570	1136	1	394	2	N	200	341	1			43
							220	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	8					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

03	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7876	3	202	9	N	184	179	1			98
04	8400	X	6718	-0-	-1682	-0-	6718	3			N	-0-					98
05	8680	X	7691	-0-	-989	-0-	7691	3			N	-0-					98
06	8400	X	6651	-0-	-1749	-0-	6651	3			N	-0-					98
07	8091	X	5891	-0-	-2200	-0-	5687	3	204	9	N	185	186	1			97
08	8091	X	7230	-0-	-861	-0-	7230	3			N	-0-					97

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	5808	3	408	9	N	371	371	1			108
04	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6615	3	204	9	N	185	185	1			108
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7002	3	197	9	N	179	179	1			108
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4666	3	194	9	N	176	192	1			92
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					92
08	4216	X	1947	-0-	-2269	-0-	1947	3			N	-0-					92

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF.11674 - 13722

03	7502	X	7133	-0-	-369	-0-	6927	3	206	9	N	187	181	1			87
04	7260	X	6354	-0-	-906	-0-	6144	3	210	9	N	191	191	1			87
05	7316	X	7314	-0-	-2	-0-	6889	3	425	9	N	386	384	1			89
06	6900	X	6269	-0-	-631	-0-	6269	3			N	-0-					89
07	7130	X	6296	-0-	-834	-0-	6099	3	197	9	N	179	186	1			82
08	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	6583	3	205	9	N	186	187	1			81

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					1439

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6072H RRCID -> 269707 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8165 - 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
03	2573	X	2198	-0-	-375	-0-	31	1	2093	2	N	67					455
							74	9									
04	2340	X	1980	-0-	-360	-0-	27	1	1736	2	N	197	185	1			467
							217	9									
05	2387	X	2077	-0-	-310	-0-	29	1	1871	2	N	161	183	1			445
							177	9									
06	2250	X	2213	-0-	-37	-0-	30	1	1891	2	N	265	364	1			346
							292	9									
07	2201	X	2077	-0-	-124	-0-	30	1	1911	2	N	124					470
							136	9									
08	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	27	1	1839	2	N	182	359	1			293
							200	9									

MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 6073HC RRCID -> 276163 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8250 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1033	-0-	-238	-0-	28	1	869	2	N	124					572
							136	9									
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	30	1	909	2	N	188	192	1			568
							207	9									
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	31	1	869	2	N	111					679
							122	9									
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	30	1	878	2	N	84	369	1			394
							92	9									
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	27	1	828	2	N	104					498
							114	9									
08	1023	N	940	-0-	-83	-0-	31	1	798	2	N	101					599
							111	9									

MATHERS '30' WELL #: 1HC RRCID -> 276621 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8479 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	151	-0-	-97	-0-	31	1	120	2	N	-0-					189
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					189
05	403	N	127	-0-	-276	-0-	31	1	96	2	N	-0-					189
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-					189
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	31	1	64	2	N	-0-					189
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	2	N	-0-					189

MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 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
03	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	31	1	2326	2	N	75					299
							83	9									
04	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	29	1	2303	2	N	67	185	1			181
							74	9									
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	31	1	2349	2	N	69					250
							76	9									
06	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	30	1	2291	2	N	63					313
							69	9									
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	31	1	2515	2	N	66	192	1			187
							73	9									
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	31	1	2411	2	N	64					251
							70	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

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
03	2316	N	2316	-0-		-0-	-0-	30	1	1827	2	N	417	348	1			425
								459	9									
04	2250	N	2017	-0-		-233	-0-	28	1	1580	2	N	372	520	1			277
								409	9									
05	2274	N	2274	-0-		-0-	-0-	31	1	1799	2	N	404	349	1			332
								444	9									
06	2250	N	2019	-0-		-231	-0-	30	1	1580	2	N	372	520	1			184
								409	9									
07	2077	N	2025	-0-		-52	-0-	31	1	1597	2	N	361	336	1			209
								397	9									
08	2263	N	2024	-0-		-239	-0-	31	1	1563	2	N	391	340	1			260
								430	9									

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

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
03	1891	N	1739	-0-		-152	-0-	31	1	1448	2	N	236	371	1			172
								260	9									
04	1800	N	1779	-0-		-21	-0-	30	1	1488	2	N	237	185	1			224
								261	9									
05	1701	N	1701	-0-		-0-	-0-	31	1	1438	2	N	211	188	1			247
								232	9									
06	1680	N	1570	-0-		-110	-0-	30	1	1311	2	N	208	181	1			274
								229	9									
07	1829	N	1662	-0-		-167	-0-	31	1	1419	2	N	193	363	1			104
								212	9									
08	1705	N	1672	-0-		-33	-0-	31	1	1376	2	N	241	183	1			162
								265	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

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
03	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	31	1	927	2	N	155	174	1			416
								171	9									
04	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-	30	1	830	2	N	141	170	1			387
								155	9									
05	813	N	813	-0-		-0-	-0-	31	1	655	2	N	115	171	1			331
								127	9									
06	1080	N	835	-0-		-245	-0-	30	1	683	2	N	111					442
								122	9									
07	1054	N	630	-0-		-424	-0-	31	1	468	2	N	119	170	1			391
								131	9									
08	806	N	667	-0-		-139	-0-	31	1	507	2	N	117					508
								129	9									

SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

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
03	257	N	257	-0-		-0-	-0-	31	1	207	2	N	17					245
								19	9									
04	1230	N	306	-0-		-924	-0-	22	1	284	2	N	-0-					245
05	1085	N	488	-0-		-597	-0-	31	1	406	2	N	46					291
								51	9									
06	1521	N	1521	-0-		-0-	-0-	30	1	1280	2	N	192	171	1			312
								211	9									
07	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	31	1	1120	2	N	258	342	1			228
								284	9									
*08	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	31	1	972	2	N	171					399
								188	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

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
03	1333	N	276	-0-	-1057	-0-	276	2			N	-0-					410
04	960	N	639	-0-	-321	-0-	12	1	571	2	N	51					461
							56	9									
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	N	261	344	1			378
							287	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	29	1	819	2	N	176					554
							194	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	182	174	1			562
							200	9									
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	31	1	842	2	N	180	170	1			572
							198	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

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
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	31	1	303	2	N	73					368
							80	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	N	76					444
							84	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	65					509
							72	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	N	66	182	1			393
							73	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	N	105					498
							116	9									
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	31	1	308	2	N	74					572
							81	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

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
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1002	2	N	121					530
							133	9									
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	30	1	926	2	N	88	189	1			429
							97	9									
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	123	179	1			373
							135	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	2	N	103					476
							113	9									
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	125	183	1			418
							138	9									
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	31	1	974	2	N	107					525
							118	9									

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 3H RRCID -> 282154 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9042 - 13465

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
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	509	2	N	125	175	1			267
							138	9									
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	123	172	1			218
							135	9									
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	31	1	530	2	N	97					315
							107	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	94	173	1			236
							103	9									
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	28	1	550	2	N	85	169	1			152
							94	9									
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	31	1	496	2	N	94					246
							103	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 4H RRCID -> 282173 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9043 - 13390

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
03	837	N	643	-0-		-194	-0-	31	1	521	2	N	83					252
								91	9									
04	750	N	622	-0-		-128	-0-	30	1	517	2	N	68	170	1			150
								75	9									
05	638	N	638	-0-		-0-	-0-	29	1	510	2	N	90					240
								99	9									
06	630	N	313	-0-		-317	-0-	28	1	208	2	N	70					310
								77	9									
07	747	N	747	-0-		-0-	-0-	31	1	641	2	N	68	171	1			207
								75	9									
*08	774	N	774	-0-		-0-	-0-	29	1	645	2	N	91					298
								100	9									

GRAY 352 WELL #: C002AP RRCID -> 282696 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9243 - 11554

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
03	713	N	637	-0-		-76	-0-	29	1	370	2	N	216	181	1			285
								238	9									
04	750	N	629	-0-		-121	-0-	30	1	450	2	N	135	178	1			242
								149	9									
05	834	N	834	-0-		-0-	-0-	31	1	602	2	N	183	176	1			249
								201	9									
06	769	N	769	-0-		-0-	-0-	29	1	566	2	N	158	193	1			214
								174	9									
07	771	N	771	-0-		-0-	-0-	31	1	554	2	N	169	179	1			204
								186	9									
08	837	N	695	-0-		-142	-0-	31	1	526	2	N	125					329
								138	9									

GRAY 353 WELL #: C002PA RRCID -> 282698 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8858 - 12650

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
03	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	31	1	1349	2	N	123					262
								135	9									
04	1710	N	1483	-0-		-227	-0-	30	1	1214	2	N	217	183	1			296
								239	9									
05	1584	N	1584	-0-		-0-	-0-	31	1	1255	2	N	271	368	1			199
								298	9									
06	1470	N	1136	-0-		-334	-0-	23	1	981	2	N	120					319
								132	9									
07	1519	N	1247	-0-		-272	-0-	31	1	1054	2	N	147	366	1			100
								162	9									
08	1581	N	1575	-0-		-6	-0-	31	1	1388	2	N	142					242
								156	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 2HC RRCID -> 282700 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8975 - 12945

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
03	7883	X	7883	-0-		-0-	-0-	31	1	7013	2	N	763	347	1			631
								839	9									
04	6997	X	6997	-0-		-0-	-0-	29	1	6242	2	N	660	861	1			430
								726	9									
05	7173	X	7173	-0-		-0-	-0-	31	1	6452	2	N	627	859	1			198
								690	9									
06	6777	X	6777	-0-		-0-	-0-	30	1	6132	2	N	559	524	1			233
								615	9									
07	6401	X	6401	-0-		-0-	-0-	31	1	5857	2	N	466	512	1			187
								513	9									
*08	6457	X	6457	-0-		-0-	-0-	31	1	5900	2	N	478	340	1			325
								526	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WATERS '199' WELL #: 1H RRCID -> 282736 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8819 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	2	N	215	394	1			217
							237	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	N	195	173	1			239
							215	9									
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	177	201	1			215
							195	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	30	1	1215	2	N	160					375
							176	9									
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	31	1	1267	2	N	118	198	1			295
							130	9									
*08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	31	1	1249	2	N	202	193	1			304
							222	9									

WATERS '199' WELL #: 2H RRCID -> 282739 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8829 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	95	181	1			303
							105	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	295	2	N	140					443
							154	9									
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	383	2	N	185	383	1			245
							204	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	109					354
							120	9									
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	256	2	N	152	182	1			324
							167	9									
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	31	1	235	2	N	110	183	1			251
							121	9									

HURN '355' WELL #: 3H RRCID -> 282740 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8768 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1034	-0-	-206	-0-	31	1	827	2	N	160	368	1			176
							176	9									
04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	29	1	985	2	N	172	184	1			164
							189	9									
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	29	1	801	2	N	100					264
							110	9									
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	128	178	1			214
							141	9									
07	1240	N	976	-0-	-264	-0-	29	1	817	2	N	118	181	1			151
							130	9									
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	31	1	835	2	N	155	180	1			126
							171	9									

HURN '355' WELL #: 4H RRCID -> 282742 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8747 - 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
03	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	31	1	2530	2	N	283	368	1			247
							311	9									
04	2970	X	2869	-0-	-101	-0-	30	1	2544	2	N	268	184	1			331
							295	9									
05	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	30	1	2620	2	N	259	364	1			226
							285	9									
06	2970	X	2693	-0-	-277	-0-	29	1	2402	2	N	238	182	1			282
							262	9									
07	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	31	1	2390	2	N	231	182	1			331
							254	9									
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	31	1	2533	2	N	270	362	1			239
							297	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
HURN '355' WELL #: 5HC RRCID -> 282747 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8673 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	30	1	902	2	N	153					399
							168	9									
04	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	30	1	1017	2	N	91	358	1			132
							100	9									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	29	1	864	2	N	64					196
							70	9									
06	1050	N	582	-0-	-468	-0-	29	1	510	2	N	39					235
							43	9									
07	1178	N	816	-0-	-362	-0-	27	1	719	2	N	64					299
							70	9									
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	94	181	1			212
							103	9									

MAY WRIGHT '163' WELL #: 3HC RRCID -> 282748 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9096 - 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
03	1984	X	746	-0-	-1238	-0-	14	1	592	2	N	127					292
							140	9									
04	1920	X	1819	-0-	-101	-0-	29	1	1437	2	N	321	346	1			267
							353	9									
05	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	31	1	1024	2	N	164	171	1			260
							180	9									
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	27	1	428	2	N	175					435
							193	9									
07	1891	N	1112	-0-	-779	-0-	31	1	874	2	N	188	345	1			278
							207	9									
08	1240	N	322	-0-	-918	-0-	31	1	251	2	N	36	169	1			145
							40	9									

KELLN 'C' '150' WELL #: 1H RRCID -> 282812 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8581 - 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
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	31	1	225	2	N	202	182	1			331
							222	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	259	2	N	234	399	1			166
							257	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	188	196	1			158
							207	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	301	2	N	207	190	1			175
							228	9									
07	558	N	377	-0-	-181	-0-	31	1	174	2	N	156	188	1			143
							172	9									
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	173	190	1			126
							190	9									

KELLN 'C' '152' WELL #: 1HC RRCID -> 282817 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 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
03	2356	X	2133	-0-	-223	-0-	31	1	1579	2	N	475	591	1			505
							523	9									
04	2280	X	1264	-0-	-1016	-0-	25	1	963	2	N	251	386	1			370
							276	9									
05	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	23	1	1487	2	N	544	200	1			714
							598	9									
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	30	1	1618	2	N	479	576	1			617
							527	9									
07	2139	X	2111	-0-	-28	-0-	31	1	1583	2	N	452	560	1			509
							497	9									
08	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	31	1	1561	2	N	444	568	1			385
							488	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KELLN 'C' '201' WELL #: 1H RRCID -> 282818 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	1265	2	N	229					350
							252	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	30	1	1423	2	N	191					541
							210	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1557	2	N	168	187	1			522
							185	9									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	30	1	1599	2	N	147	183	1			486
							162	9									
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	141	376	1			251
							155	9									
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	2	N	138					389
							152	9									

KILLEBREW 32 WELL #: 1HC RRCID -> 282819 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	14	1	923	2	N	83					299
							91	9									
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	30	1	3307	2	N	234	201	1			332
							257	9									
05	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	31	1	3040	2	N	270	198	1			404
							297	9									
06	3480	X	2703	-0-	-777	-0-	30	1	2466	2	N	188	188	1			404
							207	9									
07	3720	X	1083	-0-	-2637	-0-	31	1	964	2	N	80	196	1			288
							88	9									
08	3720	X	327	-0-	-3393	-0-	31	1	216	2	N	73					361
							80	9									

KELLN '94' WELL #: 3H RRCID -> 282895 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	31	1	1416	2	N	439	373	1			336
							483	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	406	558	1			184
							447	9									
05	1519	N	820	-0-	-699	-0-	12	1	678	2	N	118					302
							130	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1086	2	N	441	553	1			190
							485	9									
07	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	26	1	827	2	N	262	362	1			90
							288	9									
08	806	N	228	-0-	-578	-0-	21	1	175	2	N	29					119
							32	9									

NIX '89' WELL #: 1HC RRCID -> 282896 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	236	373	1			186
							260	9									
04	720	N	504	-0-	-216	-0-	25	1	299	2	N	164	188	1			162
							180	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	N	265	188	1			239
							292	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	250	185	1			304
							275	9									
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	219	376	1			147
							241	9									
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	31	1	617	2	N	170					317
							187	9									

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL 34 WELL #: C001PA RRCID -> 282960 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	31	1	1121	2	N	176	190	1			258
							194	9									
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	30	1	1027	2	N	106					364
							117	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	920	2	N	131	192	1			303
							144	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	30	1	1181	2	N	127	183	1			247
							140	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1164	2	N	119					366
							131	9									
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	92	190	1			268
							101	9									

RACHEL '292' WELL #: 1HC RRCID -> 283077 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490

03	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	28	1	1202	2	N	189	203	1			282
							208	9									
04	1920	N	1701	-0-	-219	-0-	30	1	1407	2	N	240	187	1			335
							264	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	241	200	1			376
							265	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	30	1	1703	2	N	233	200	1			409
							256	9									
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	31	1	1770	2	N	242	342	1			309
							266	9									
08	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	31	1	1680	2	N	217	190	1			336
							239	9									

GRAY 353/352 WELL #: C003CN RRCID -> 287304 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8505 - 17649

03	30008	X	24166	-0-	-5842	-0-	31	1	20521	2	N	3285	3155	1			1003
							3614	9									
04	27600	X	23504	-0-	-4096	-0-	30	1	20217	2	N	2961	3131	1			833
							3257	9									
05	27311	X	23249	-0-	-4062	-0-	31	1	20066	2	N	2865	2606	1			1092
							3152	9									
06	25470	X	21816	-0-	-3654	-0-	30	1	18908	2	N	2616	2966	1			742
							2878	9									
07	24273	X	21499	-0-	-2774	-0-	31	1	18624	2	N	2585	2729	1			598
							2844	9									
08	24273	X	20870	-0-	-3403	-0-	31	1	18054	2	N	2532	2527	1			603
							2785	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					104
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					104
05	3100	N	4180	-0-	1080	1080	4180	2			N	-0-					104
06	3000	N	2471	-0-	-529	551	2471	2			N	-0-					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT					104

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 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
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3692	2	11	9	N	10					143
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3276	2	3	9	N	3					146
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6	9	N	5					151
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3131	2	8	9	N	7					158
07	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					158
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					158

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10170 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	335	1	349	2	N	13					122
							14	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	324	1	657	2	N	57					179
							63	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	335	1	633	2	N	37					216
							41	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	324	1	408	2	N	18					234
							20	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 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
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1079	1	2055	2	N	148	177	1			97
							163	9									
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1044	1	2048	2	N	147					244
							162	9									
05	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	1050	1	2092	2	N	110	188	1			166
							121	9									
06	3600	X	3160	-0-	-440	-0-	945	1	2102	2	N	103					269
							113	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					269
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					269

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5452	2	46	9	N	42					339
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4622	2	67	9	N	61	167	1			233
05	5394	X	4525	-0-	-869	-0-	4499	2	26	9	N	24					257
06	5220	X	4168	-0-	-1052	-0-	4138	2	30	9	N	27					284
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					284
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					284

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3246	-0-	-350	-0-	692	1	2475	2	N	72					161
							79	9									
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	684	1	1598	2	N	67	161	1			67
							74	9									
05	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	1055	1	6506	2	N	186					253
							205	9									
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1044	1	5296	2	N	122	186	1			189
							134	9									
07	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					189
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					189

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2307	2	179	9	N	163	173	1			203
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2257	2	200	9	N	182	197	1			188
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2219	2	190	9	N	173	194	1			167
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2253	2	160	9	N	145	190	1			122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2622	2	642	9	N	584	385	1			351
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2499	2	629	9	N	572	758	1			165
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2613	2	685	9	N	623	377	1			411
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2524	2	604	9	N	549	563	1			397
07	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					397
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					397

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2171	2	251	9	N	228	191	1			239
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	212	1	2894	2	N	264	191	1			312
							290	9									
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	506	1	3012	2	N	291	382	1			221
							320	9									
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	490	1	2752	2	N	168	188	1			201
							185	9									
07	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					201
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					201

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 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
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	5987	2	351	9	N	319	384	1			118
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5641	2	193	9	N	175	185	1			108
05	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	5836	2	213	9	N	194					302
06	6090	X	5997	-0-	-93	-0-	5591	2	406	9	N	369	561	1			110
07	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					110
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					110

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WASHITA 35 WELL #: 1H RRCID -> 278875 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6243	2	257	9	N	234	187	1			298
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5122	2	152	9	N	138	190	1			246
05	5952	X	5152	-0-	-800	-0-	4976	2	176	9	N	160	185	1			221
06	5370	X	3582	-0-	-1788	-0-	3448	2	134	9	N	122					343
07	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					343
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					343

TEXA PEARL 326 WELL #: 2H RRCID -> 278898 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4579	2	65	9	N	59	176	1			126
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4127	2	43	9	N	39					165
05	4371	X	3842	-0-	-529	-0-	3809	2	33	9	N	30					195
06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	3771	2	34	9	N	31					226
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					226
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					226

TEXA PEARL 326 WELL #: 4H RRCID -> 278899 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8286 - 12357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5536	2	53	9	N	48	180	1			114
04	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5370	2	52	9	N	47					161
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5950	2	52	9	N	47					208
06	5460	X	3328	-0-	-2132	-0-	3311	2	17	9	N	15					223
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					223
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					223

KELLN 28 WELL #: 2H RRCID -> 278944 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8490 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	953	2	42	9	N	38					101
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	470	2	14	9	N	13					114
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HEXT 60 WELL #: 1H RRCID -> 278946 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	608	2	239	9	N	217	190	1			172
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	550	2	201	9	N	183	195	1			160
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	476	2	149	9	N	135	181	1			114
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	507	2	150	9	N	136					250
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					250

ARBUCKLE 76 WELL #: 1H RRCID -> 278950 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 9161 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1690	2	394	9	N	358	359	1			182
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1744	2	356	9	N	324	368	1			138
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1732	2	338	9	N	307	173	1			272
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1630	2	283	9	N	257	188	1			341
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

KINCAID 103 WELL #: 1H RRCID -> 278953 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8790 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1338	2	351	9	N	319	358	1			156
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1245	2	336	9	N	305	189	1			272
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1220	2	311	9	N	283	349	1			206
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	864	2	229	9	N	208	190	1			224
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERBY 2 WELL #: 1H RRCID -> 278955 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9325 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	836	2	292	9	N	265	385	1			354
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	782	2	177	9	N	161	163	1			352
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	822	2	207	9	N	188	188	1			352
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	822	2	222	9	N	202	321	1			233
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

HUMPHREYS 34 WELL #: 1H RRCID -> 278964 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9490 - 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
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4034	2	298	9	N	271	195	1			274
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4130	2	388	9	N	353	385	1			242
05	5115	X	4450	-0-	-665	-0-	4102	2	348	9	N	316	365	1			193
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4129	2	387	9	N	352	367	1			178
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					178
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					178

FARRAR 117 WELL #: 1H RRCID -> 278965 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8671 - 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
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3446	2	395	9	N	359	374	1			158
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3243	2	388	9	N	353	375	1			136
05	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	3193	2	358	9	N	325	363	1			98
06	3690	X	3465	-0-	-225	-0-	3116	2	349	9	N	317	189	1			226
07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					226
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					226

URSCHEL 73 WELL #: 1H RRCID -> 278967 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9014 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1305	2	253	9	N	230	170	1			187
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1204	2	213	9	N	194	189	1			192
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1225	2	230	9	N	209	182	1			219
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1205	2	178	9	N	162	241	1			140
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

URSCHEL 71 WELL #: 1H RRCID -> 278968 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9250 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1226	2	402	9	N	365	376	1			376
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1167	2	332	9	N	302	357	1			321
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1176	2	329	9	N	299	363	1			257
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	944	2	168	9	N	153	188	1			222
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

KELLN 28 WELL #: 1H RRCID -> 279029 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8404 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1318	2	85	9	N	77					162
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1383	2	201	9	N	183	190	1			155
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1548	2	178	9	N	162	184	1			133
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1603	2	178	9	N	162	181	1			114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HENSON WELL #: 2023H RRCID -> 279064 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8856 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2427	2	436	9	N	396	574	1	326
04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2260	2	403	9	N	366	356	1	336
05	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	76	1	1970	2	N	329	184	1	481
							362	9							
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	313	1	2236	2	N	361	560	1	282
							397	9							
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			282
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			282

HUMPHREYS 37 WELL #: 1H RRCID -> 279065 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9317 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3656	2	92	9	N	84			209
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3173	2	99	9	N	90	170	1	129
05	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	3154	2	108	9	N	98			227
06	3810	X	3174	-0-	-636	-0-	3073	2	101	9	N	92	174	1	145
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			145
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			145

NIX B WELL #: 2024H RRCID -> 279077 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8910 - 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	EOM BALANCE
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2005	2	160	9	N	145			272
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2005	2	195	9	N	177	355	1	94
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2072	2	251	9	N	228	159	1	163
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2082	2	265	9	N	241	171	1	233
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			233

HUMPHREYS 37 WELL #: 2H RRCID -> 279243 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9560 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2219	2	127	9	N	115			246
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2049	2	105	9	N	95	196	1	145
05	2387	X	2274	-0-	-113	-0-	2123	2	151	9	N	137			282
06	2280	X	2074	-0-	-206	-0-	1949	2	125	9	N	114	188	1	208
07	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			208
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			208

JULIA 71 WELL #: 1H RRCID -> 279490 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10452 - 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	EOM BALANCE
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1257	2	139	9	N	126	190	1	155
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1256	2	131	9	N	119	196	1	78
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1322	2	150	9	N	136			214
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1181	2	130	9	N	118	185	1	147
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

NIX B WELL #: 1024H RRCID -> 280047 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9145 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	577	2	101	9	N	92	169	1	91
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	572	2	85	9	N	77			168
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	584	2	88	9	N	80			248
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	582	2	64	9	N	58	184	1	122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HYDE 33 WELL #: 1H RRCID -> 280054 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9529 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5392	2	373	9	N	339	568	1			142
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5240	2	322	9	N	293	186	1			249
05	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	5398	2	356	9	N	324	379	1			194
06	6240	X	5543	-0-	-697	-0-	5185	2	358	9	N	325	366	1			153
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					153
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					153

LEWIS 32 WELL #: 1H RRCID -> 280331 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9437 - 13603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	7670	2	613	9	N	557	580	1			145
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7135	2	578	9	N	525	568	1			102
05	8215	X	7323	-0-	-892	-0-	6930	2	393	9	N	357	172	1			287
06	7890	X	7775	-0-	-115	-0-	7204	2	571	9	N	519	564	1			242
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					242
08	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					242

JONES TRUST 25 HMH WELL #: 2H RRCID -> 280606 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9465 - 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
03	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6580	2	488	9	N	444	571	1			150
04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6053	2	472	9	N	429	386	1			193
05	7285	X	6549	-0-	-736	-0-	6089	2	460	9	N	418	369	1			242
06	6750	X	6297	-0-	-453	-0-	5875	2	422	9	N	384	372	1			254
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					254
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					254

WALTER 24 WELL #: 1H RRCID -> 280850 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9559 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	9786	2	607	9	N	552	570	1			180
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9127	2	565	9	N	514	572	1			122
05	10478	X	9906	-0-	-572	-0-	9303	2	603	9	N	548	385	1			285
06	9930	X	9493	-0-	-437	-0-	8929	2	564	9	N	513	379	1			419
07	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					419
08	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					419

MAIZEY 542 WELL #: 2H RRCID -> 282347 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER 24 WELL #: 2H RRCID -> 282909 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9399 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5125	2	365	9	N	332	380	1			153
04	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4726	2	339	9	N	308	370	1			91
05	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	4817	2	353	9	N	321	349	1			63
06	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	4620	2	317	9	N	288	184	1			167
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					167
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					167

COYOTE, WIL E. WELL #: 4304 RRCID -> 284416 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8206 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUMPHREYS TRUST WELL #: 1H RRCID -> 290517 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9250 - 16620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7778	-0-	-34	-0-	7137	2	641	9	N	583	575	1			225
*04	7560	X	6625	-0-	-935	-0-	6008	2	617	9	N	561	555	1			231
*05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7219	2	694	9	N	631	565	1			297
*06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	7860	2	668	9	N	607	566	1			338
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

ALEXANDER UNIT 66 WELL #: 2H RRCID -> 290618 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9358 - 14638

03	0	W	-0-	-0-	-0-	40778					N	-0-					114
04	0	W	65	-0-	65	40843	57	2	8	9	N	7					121
05	0	W	1296	-0-	1296	42139	1056	2	240	9	N	218	189	1			150
06	0	W	1854	-0-	1854	43993	1520	2	334	9	N	304	260	1			194
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	43993					N	NO RPT					194
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	40800					N	NO RPT					194

FARRAR 118 WELL #: 1HR RRCID -> 290619 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8424 - 12794

03	0	W	4155	-0-	4155	643732	3973	2	182	9	N	165	191	1			141
04	0	W	4045	-0-	4045	647777	3825	2	220	9	N	200	183	1			158
05	0	W	4088	-0-	4088	651865	3903	2	185	9	N	168	176	1			150
06	0	W	3882	-0-	3882	655747	3686	2	196	9	N	178	180	1			148
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	655747					N	NO RPT					148
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	651562					N	NO RPT					148

URSCHEL 1 WELL #: 1H RRCID -> 290620 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9336 - 13882

03	0	W	4956	-0-	4956	400704	4552	2	404	9	N	367	387	1			209
04	0	W	4773	-0-	4773	405477	4385	2	388	9	N	353	191	1			371
05	0	W	4935	-0-	4935	410412	4529	2	406	9	N	369	565	1			175
06	0	W	4587	-0-	4587	414999	4209	2	378	9	N	344	379	1			140
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	414999					N	NO RPT					140
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	410039					N	NO RPT					140

MARYLE 60 WELL #: 1H RRCID -> 290680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8550 - 13026

03	0	W	2208	-0-	2208	362676	1881	2	327	9	N	297	175	1			335
04	0	W	1972	-0-	1972	364648	1639	2	333	9	N	303	342	1			296
05	0	W	1892	-0-	1892	366540	1673	2	219	9	N	199	173	1			322
06	368420	X	1880	-0-	-366540	-0-	1559	2	321	9	N	292	343	1			271
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

HAWKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290698 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10478 - 14504

03	0	W	1365	-0-	1365	70158	1299	2	66	9	N	60	181	1			153
04	0	W	1819	-0-	1819	71977	1743	2	76	9	N	69					222
05	0	W	2617	-0-	2617	74594	2473	2	144	9	N	131	190	1			163
06	0	W	2723	-0-	2723	77317	2492	2	231	9	N	210	193	1			180
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77317					N	NO RPT					180
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	77317					N	NO RPT					180

TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

03	0	W	3449	-0-	3449	92179	3289	2	160	9	N	145	176	1			250
04	0	W	2803	-0-	2803	94982	2676	2	127	9	N	115	153	1			212
05	0	W	3050	-0-	3050	98032	2954	2	96	9	N	87	160	1			139
06	0	W	2469	-0-	2469	100501	2399	1	70	9	N	64					203
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	100501					N	NO RPT					203
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	96471					N	NO RPT					203

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 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
03	0	W	4995	-0-	4995	115504	4752	2	243	9	N	221	331	1			166
04	0	W	4875	-0-	4875	120379	4513	2	362	9	N	329	332	1			163
05	0	W	4892	-0-	4892	125271	4534	2	358	9	N	325	330	1			158
06	0	W	4737	-0-	4737	130008	4384	2	353	9	N	321	298	1			181
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	130008					N	NO RPT					181
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	130008					N	NO RPT					181

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			75
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

03	2759	X	2666	-0-	-93	-0-	2649	2	17	9	N	15					194
04	2670	X	2509	-0-	-161	-0-	2489	2	20	9	N	18					212
05	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2498	2	24	9	N	22					234
06	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	2152	2			N	-0-					234
*07	2666	X	1886	-0-	-780	-0-	1886	2			N	-0-					234
*08	2666	X	1679	-0-	-987	-0-	1656	2	23	9	N	21	1	8			254

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3245	2	44	9	N	40					279
04	3270	X	3143	-0-	-127	-0-	3097	2	46	9	N	42					321
05	3379	X	2047	-0-	-1332	-0-	2016	2	31	9	N	28					349
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3445	2	22	9	N	20	184	1			185
*07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3418	2	32	9	N	29					214
*08	3286	X	2608	-0-	-678	-0-	2585	2	23	9	N	21	178	1	2	8	55

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3411	2	81	9	N	74	188	1			170
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4113	2	63	9	N	57					227
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3368	2	70	9	N	64					291
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3933	2	53	9	N	48					339
*07	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	3902	2	65	9	N	59	183	1	2	8	213
*08	4309	X	3266	-0-	-1043	-0-	3220	2	46	9	N	42	4	8			251

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1375	-0-	-1012	-0-	1308	2	67	9	N	61					194
04	2220	X	1051	-0-	-1169	-0-	1014	2	37	9	N	34					228
05	2294	X	582	-0-	-1712	-0-	581	2	1	9	N	1	147	1			82
06	2130	X	228	-0-	-1902	-0-	228	2			N	-0-					82
*07	1364	X	226	-0-	-1138	-0-	226	2			N	-0-					82
*08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					82

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	311	374	1			184
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1265	2	267	9	N	243	200	1			227
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1332	2	268	9	N	244	372	1			99
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1302	2	240	9	N	218	187	1			130
*07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	221	188	1	1	8	162
*08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	213	339	1	1	8	35

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 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
03	7161	X	5089	-0-	-2072	-0-	5041	2	48	9	N	44	205	1			101
04	7350	X	5819	-0-	-1531	-0-	5766	2	53	9	N	48					149
05	7595	X	2537	-0-	-5058	-0-	2519	2	18	9	N	16	8	8			157
06	7350	X	5367	-0-	-1983	-0-	5347	2	20	9	N	18					175
*07	6014	X	5318	-0-	-696	-0-	5305	2	13	9	N	12					187
*08	6014	X	3676	-0-	-2338	-0-	3611	2	65	9	N	59	1	8			245

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1403	-0-	-829	-0-	1357	2	46	9	N	42					204
04	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2400	2	64	9	N	58					262
05	2325	X	2141	-0-	-184	-0-	2031	2	110	9	N	100	203	1			159
06	2250	X	2170	-0-	-80	-0-	2114	2	56	9	N	51					210
*07	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	2097	2	47	9	N	43	1	8			252
*08	2542	X	2150	-0-	-392	-0-	2067	2	83	9	N	75	184	1	1	8	142

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	1127	-0-	-2283	-0-	995	2	132	9	N	120	194	1			110
04	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	1588	2	242	9	N	220	193	1			137
05	1829	X	1814	-0-	-15	-0-	1625	2	189	9	N	172	172	1	8	8	129
06	1740	X	1713	-0-	-27	-0-	1561	2	152	9	N	138	173	1			94
*07	1891	X	1838	-0-	-53	-0-	1637	2	201	9	N	183	178	1			99
*08	1891	X	1844	-0-	-47	-0-	1660	2	184	9	N	167	194	1			72

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					53
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	852	2	99	9	N	90	1	8			142
*08	3100	N	3906	-0-	806	806	3630	2	276	9	N	251	364	1	1	8	28

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701

03	5983	X	4631	-0-	-1352	-0-	4558	2	73	9	N	66	190	1			105
04	5790	X	5017	-0-	-773	-0-	4934	2	83	9	N	75					180
05	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	5324	2	207	9	N	188	180	1	51	8	137
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5113	2	129	9	N	117	174	1			80
*07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5201	2	129	9	N	117					197
*08	5518	X	4990	-0-	-528	-0-	4893	2	97	9	N	88	179	1	1	8	105

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283

03	3410	X	2842	-0-	-568	-0-	2653	2	189	9	N	172	192	1			167
04	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	2551	2	191	9	N	174	187	1			154
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2875	2	156	9	N	142	172	1	4	8	120
06	3300	X	2986	-0-	-314	-0-	2826	2	160	9	N	145	178	1			87
*07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2775	2	138	9	N	125					212
*08	3038	X	2538	-0-	-500	-0-	2314	2	224	9	N	204	326	1	1	8	89

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400

03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1186	2	325	9	N	295	325	1			92
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1389	2	133	9	N	121	121	1			92
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1308	2	120	9	N	109	77	1			124
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1336	2	398	9	N	362	359	1			127
*07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1256	2	92	9	N	84	156	1			55
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1291	2	40	9	N	36	1	8			90

RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390

03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2004	2	165	9	N	150	182	1			142
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1979	2	161	9	N	146	191	1			97
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1924	2	130	9	N	118					215
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1831	2	145	9	N	132	187	1			160
*07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1850	2	102	9	N	93	179	1	1	8	73
*08	2015	N	1723	-0-	-292	-0-	1661	2	62	9	N	56					129

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	574	2	9	9	N	8	8	8			55
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1535	2	395	9	N	359	359	1			55
*07	3100	N	3234	-0-	134	134	2786	2	448	9	N	407	177	1	3	8	282
*08	3100	N	3253	-0-	153	287	2989	2	264	9	N	240	376	1	2	8	144

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6891	2	218	9	N	198	188	1			287
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6894	2	199	9	N	181	376	1			92
05	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	6923	2	217	9	N	197	189	1			100
06	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7182	2	290	9	N	264	174	1			190
*07	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6626	2	265	9	N	241	180	1			251
*08	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	6852	2	279	9	N	254	368	1			137

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					159
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					159
05	4061	X	514	-0-	-3547	-0-	450	2	64	9	N	58					217
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	2892	2	400	9	N	364	368	1			213
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2980	2	264	9	N	240	178	1			275
*08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	2814	2	257	9	N	234	379	1	1	8	129

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2824	2	143	9	N	130	206	1			89
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2068	2	238	9	N	216	165	1			140
05	2438	N	2439	-0-	1	-0-	2219	2	220	9	N	200	213	1	13	8	114
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2347	2	162	9	N	147	46	1			215
*07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2066	2	195	9	N	177	177	1			215
*08	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	1811	2	218	9	N	198	197	1	1	8	215

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	52	1	4	8	53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		4	-0-	4	35	4	2			N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 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
03	4929	X	2432	-0-	-2497	-0-	2430	2	2	9	N	2					542
04	2910	X	2560	-0-	-350	-0-	2560	2			N	-0-					542
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3490	2	70	9	N	64	449	1	4	8	153
06	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4022	2	469	9	N	426	356	1			223
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4191	2	422	9	N	384	368	1	2	8	237
*08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4236	2	376	9	N	342	376	1	4	8	199

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	634	-0-	-79	-0-	578	2	56	9	N	51					155
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	510	2	61	9	N	55					210
05	682	N	520	-0-	-162	-0-	450	2	70	9	N	64	180	1			94
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	860	2	44	9	N	40					134
*07	589	N	565	-0-	-24	-0-	529	2	36	9	N	33					167
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	603	2	47	9	N	43	171	1	1	8	38

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					76
04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					76
05	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-	33	1			43
06	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			N	-0-					43
*07	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9160	2			N	-0-					43
*08	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					43

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2244	2	87	9	N	79	97	1			132
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2016	2	119	9	N	108	123	1			117
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1969	2	142	9	N	129	138	1	13	8	95
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1921	2	125	9	N	114	122	1			87
*07	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	1918	2	127	9	N	115					202
*08	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	1726	2	83	9	N	75	187	1			90

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	1310	2	134	9	N	122	123	1			149
04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1371	2	146	9	N	133	122	1			160
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1449	2	140	9	N	127	135	1			152
06	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1414	2	129	9	N	117	69	1			200
*07	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1362	2	128	9	N	116	175	1	1	8	140
*08	1581	N	1298	-0-	-283	-0-	1111	2	187	9	N	170	179	1	2	8	129

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					217
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					217
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					217
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					217
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			66

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	533	-0-	-1389	-0-	490	2	43	9	N	39	34	1			167
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3488	2	208	9	N	189	262	1			94
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3600	2	255	9	N	232	202	1			124
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3308	2	242	9	N	220	180	1			164
*07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2977	2	112	9	N	102	165	1	1	8	100
*08	1922	X	1906	-0-	-16	-0-	1841	2	65	9	N	59					159

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	155	X	5	-0-	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					127
04	150	X	-0-	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					127
05	155	X	3	-0-	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	34	1			93
06	210	X	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					93
*07	5	X	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
*08	5	X	-0-	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	4385	2	136	9	N	124	145	1			124
04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	-0-	4317	2	138	9	N	125	157	1			92
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	4489	2	142	9	N	129	129	1			92
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	-0-	4385	2	160	9	N	145	160	1			77
*07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	-0-	4431	2	169	9	N	154	1	8			230
*08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	4364	2	59	9	N	54	188	1	1	8	95

SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2	218	9	N	198	198	1			110
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	3728	2	284	9	N	258	368	1			-0-
*07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	-0-	4902	2	360	9	N	327	326	1	1	8	-0-
*08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	3844	2	216	9	N	196	195	1	1	8	-0-

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2	89	9	N	81	202	1			165
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	44	9	N	40					205
05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2	678	9	N	616	579	1	8	8	234
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	393	9	N	357	366	1			225
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2	398	9	N	362	358	1			229
*08	2542	N	1919	-0-	-0-	-623	-0-	1629	2	290	9	N	264	377	1	1	8	115

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1794	-0-	-686	-0-	1752	2	42	9	N	38	160	1			107
04	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2308	2	296	9	N	269	192	1			184
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2625	2	281	9	N	255	190	1			249
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2452	2	251	9	N	228	370	1			107
*07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2505	2	230	9	N	209	178	1	1	8	137
*08	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2494	2	234	9	N	213	180	1	1	8	169

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1366	-0-	-122	-0-	1259	2	107	9	N	97					204
04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2233	2	92	9	N	84	191	1			97
05	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2794	2	90	9	N	82	4	8			175
06	3000	N	3175	-0-	175	175	3085	2	90	9	N	82	179	1			78
*07	2921	N	2746	-0-	-175	-0-	2641	2	105	9	N	95	1	8			172
*08	3100	N	3105	-0-	5	5	3033	2	72	9	N	65	180	1			57

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					72
*07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2266	2	279	9	N	254	182	1	4	8	140
*08	3100	N	3481	-0-	381	381	3248	2	233	9	N	212	201	1	4	8	147

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 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
03	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	2978	2	179	9	N	163					287
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3145	2	146	9	N	133	187	1			233
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	2491	2	172	9	N	156	186	1	17	8	186
06	3150	X	422	-0-	-2728	-0-	422	2			N	-0-					186
*07	3255	X	254	-0-	-3001	-0-	254	2			N	-0-					186
*08	3255	X	7	-0-	-3248	-0-	7	2			N	-0-					186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	X	-0-	-0-	-315	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		163	-0-	163	163	46	2	117	9	Y	106	154	1			253
04	DLQ G-10		401	-0-	401	564	1	2	400	9	Y	364	90	1			527
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	564					Y	4	124	1	4	8	403
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	564					Y	87	422	1			68
*07	564	N	-0-	-0-	-564	-0-					Y	2	2	8			68
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					68

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26005	X	7325	-0-	-18680	-0-	7266	2	59	9	Y	54	79	1			24
04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6843	2	193	9	Y	175	46	1			153
05	6882	X	6423	-0-	-459	-0-	6423	2			Y	-0-	153	1			-0-
06	6660	X	6026	-0-	-634	-0-	5930	2	96	9	Y	87	19	1			68
*07	6882	X	5180	-0-	-1702	-0-	5011	2	169	9	Y	154	94	1	1	8	127
*08	6882	X	4233	-0-	-2649	-0-	4094	2	139	9	Y	126	180	1	2	8	71

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	3886	2	59	9	N	54					189
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3918	2	34	9	N	31					220
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3696	2	64	9	N	58	186	1	8	8	84
06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4119	2	66	9	N	60					144
*07	4092	X	1976	-0-	-2116	-0-	1917	2	59	9	N	54	1	8			197
*08	4092	X	2443	-0-	-1649	-0-	2363	2	80	9	N	73	183	1			87

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	272	-0-	-38	-0-	263	2	9	9	N	8					90
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	N	5					95
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					95
06	420	N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-					95
*07	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					95
*08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					95

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4039	-0-	-1665	-0-	3441	2	598	9	N	544	560	1			254
04	5520	X	4262	-0-	-1258	-0-	3731	2	531	9	N	483	562	1			175
05	4836	X	4152	-0-	-684	-0-	3672	2	480	9	N	436	363	1	4	8	244
06	4080	X	3871	-0-	-209	-0-	3395	2	476	9	N	433	535	1			142
*07	4402	X	3007	-0-	-1395	-0-	2640	2	367	9	N	334	178	1	1	8	297
*08	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	2837	2	449	9	N	408	544	1	3	8	158

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	1740	-0-	-461	-0-	1648	2	92	9	N	84	149	1			144
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1893	2	136	9	N	124	124	1			144
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	1987	2	132	9	N	120	132	1			132
06	1890	N	1378	-0-	-512	-0-	1331	2	47	9	N	43	110	1			65
*07	2108	N	351	-0-	-1757	-0-	343	2	8	9	N	7					72
*08	2108	N	208	-0-	-1900	-0-	207	2	1	9	N	1	1	8			72

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	2860	2	461	9	N	419	570	1			119
04	3240	X	2944	-0-	-296	-0-	2619	2	325	9	N	295	181	1			233
05	3286	X	2301	-0-	-985	-0-	2081	2	220	9	N	200	362	1			71
06	3330	X	2411	-0-	-919	-0-	1987	2	424	9	N	385	188	1			268
*07	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	2717	2	348	9	N	316	353	1			231
*08	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	2867	2	330	9	N	300	368	1	1	8	162

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	2244	-0-	-2592	-0-	1973	2	271	9	N	246	178	1	5	8	258
04	2820	X	1680	-0-	-1140	-0-	1514	2	166	9	N	151	188	1			221
05	2573	X	1353	-0-	-1220	-0-	1237	2	116	9	N	105	179	1			147
06	2550	X	719	-0-	-1831	-0-	634	2	85	9	N	77					224
*07	2325	X	71	-0-	-2254	-0-	20	2	51	9	N	46					270
*08	2232	X	82	-0-	-2150	-0-	82	2			N	-0-	185	1			85

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	16	1			12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	10	1			32
05	14B2 EXT		125	-0-	125	125	125	2			Y	-0-	32	1			-0-
06	14B2 EXT		3228	-0-	3228	3353	3084	2	144	9	Y	131	30	1			101
*07	14B2 EXT		6087	-0-	6087	9440	5638	2	449	9	Y	408	250	1	2	8	257
*08	14B2 EXT		5764	-0-	5764	15204	5541	2	223	9	Y	203	288	1	4	8	168

WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 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
03	DLQ G-10		260	-0-	260	260	210	2	50	9	Y	45	79	1			3
04	DLQ G-10		317	-0-	317	577	102	2	215	9	Y	195	46	1			152
05	DLQ G-10		33	-0-	33	610	33	2			Y	-0-	50	1			102
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	610					Y	43	111	1			34
*07	610	X	-0-	-0-	-610	-0-					Y	1	1	8			34
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4637	2	299	9	N	272	242	1			132
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4000	2	261	9	N	237	239	1			130
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4619	2	306	9	N	278	251	1	17	8	140
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4474	2	244	9	N	222	190	1			172
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4655	2	254	9	N	231	177	1	1	8	225
*08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4679	2	296	9	N	269	356	1	1	8	137

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 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
03	4061	X	998	-0-	-3063	-0-	874	2	124	9	N	113	121	1			113
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1955	2	244	9	N	222	212	1			123
05	2139	X	312	-0-	-1827	-0-	289	2	23	9	N	21	4	1			140
06	1920	X	29	-0-	-1891	-0-	29	2			N	-0-					140
*07	2263	X	23	-0-	-2240	-0-	23	2			N	-0-					140
*08	2263	X	27	-0-	-2236	-0-	26	2	1	9	N	1	1	8			140

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1426	2	130	9	N	118	124	1			89
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2020	2	266	9	N	242	212	1			119
05	1798	X	1556	-0-	-242	-0-	1542	2	14	9	N	13	13	8			119
06	1740	X	1282	-0-	-458	-0-	1253	2	29	9	N	26	145	1			-0-
*07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	1711	2	339	9	N	308	177	1	1	8	130
*08	1798	X	1646	-0-	-152	-0-	1472	2	174	9	N	158	178	1	1	8	109

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 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
03	2077	X	1180	-0-	-897	-0-	1103	2	77	9	N	70	185	1			154
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	942	2	78	9	N	71					225
05	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1138	2	101	9	N	92	205	1			112
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1344	2	121	9	N	110					222
*07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2025	2	114	9	N	104	184	1			142
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2062	2	117	9	N	106	181	1			67

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2027	2	123	9	N	112					264
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2122	2	344	9	N	313	370	1			207
05	2573	N	1940	-0-	-633	-0-	1600	2	340	9	N	309	190	1			326
06	2460	N	1488	-0-	-972	-0-	1291	2	197	9	N	179	190	1			315
*07	2542	N	1720	-0-	-822	-0-	1607	2	113	9	N	103	180	1	2	8	236
*08	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	1291	2	111	9	N	101	197	1	1	8	139

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2519	2	222	9	N	202	372	1			144
04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2277	2	158	9	N	144	181	1			107
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2200	2	166	9	N	151	21	8			237
06	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1984	2	122	9	N	111	179	1			169
*07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1972	2	129	9	N	117	135	1	1	8	150
*08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	1968	2	141	9	N	128	188	1			90

KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3389	2	369	9	N	335	385	1			274
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3162	2	347	9	N	315	365	1			224
05	3584	X	3583	-0-	-1	-0-	3211	2	372	9	N	338	372	1	8	8	182
06	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3074	2	298	9	N	271	192	1			261
*07	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3123	2	251	9	N	228	188	1	2	8	299
*08	3534	X	3390	-0-	-144	-0-	3003	2	387	9	N	352	545	1	1	8	105

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 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
03	211	X	-0-	-0-	-211	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2230	2	400	9	N	364	364	1			-0-
05	3100	N	4531	-0-	1431	1431	3904	2	627	9	N	570	570	1			-0-
06	3000	N	3341	-0-	341	1772	3145	2	196	9	N	178	178	1			-0-
*07	3100	N	2989	-0-	-111	1661	2387	2	602	9	N	547	545	1	2	8	-0-
*08	4202	X	2541	-0-	-1661	-0-	2126	2	415	9	N	377	376	1	1	8	-0-

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2149	-0-	-982	-0-	1983	2	166	9	N	151	192	1			194
04	3030	X	2126	-0-	-904	-0-	1999	2	127	9	N	115	192	1			117
05	3131	X	2133	-0-	-998	-0-	2009	2	124	9	N	113	8	8			222
06	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	2399	2	106	9	N	96	186	1			132
*07	2201	X	2022	-0-	-179	-0-	1916	2	106	9	N	96					228
*08	2201	X	1994	-0-	-207	-0-	1891	2	103	9	N	94	178	1	1	8	143

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2524	2	233	9	N	212	380	1			137
04	3210	X	2421	-0-	-789	-0-	2243	2	178	9	N	162	182	1			117
05	3224	X	2194	-0-	-1030	-0-	1974	2	220	9	N	200	185	1			132
06	3120	X	2368	-0-	-752	-0-	2124	2	244	9	N	222	177	1			177
*07	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2211	2	270	9	N	245	348	1	1	8	73
*08	2759	X	1374	-0-	-1385	-0-	1242	2	132	9	N	120					193

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3538	2	311	9	N	283	192	1			331
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3494	2	297	9	N	270	364	1			237
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3738	2	297	9	N	270	358	1			149
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3588	2	281	9	N	255	187	1			217
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3580	2	264	9	N	240	356	1	1	8	100
*08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3528	2	255	9	N	232	188	1	2	8	142

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	2592	-0-	-1004	-0-	2403	2	189	9	N	172	195	1			124
04	3480	X	1768	-0-	-1712	-0-	1693	2	75	9	N	68					192
05	3131	X	1145	-0-	-1986	-0-	1002	2	143	9	N	130	193	1	4	8	125
06	2880	X	1547	-0-	-1333	-0-	1471	2	76	9	N	69					194
*07	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	2324	2	197	9	N	179	190	1	1	8	182
*08	2604	X	2090	-0-	-514	-0-	1878	2	212	9	N	193	180	1	1	8	194

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 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
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5410	2	299	9	N	272	396	1			100
04	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	4926	2	305	9	N	277	155	1			222
05	4912	X	4911	-0-	-1	-0-	4596	2	315	9	N	286	382	1	24	8	102
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2697	2	253	9	N	230	172	1			160
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4302	2	205	9	N	186	161	1	2	8	183
*08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5497	2	224	9	N	204	339	1	3	8	45

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	1116	2			N	-0-					114
04	1470	X	933	-0-	-537	-0-	933	2			N	-0-					114
05	1333	X	1135	-0-	-198	-0-	901	2	234	9	N	213	188	1			139
06	1260	X	872	-0-	-388	-0-	872	2			N	-0-					139
*07	1116	X	792	-0-	-324	-0-	792	2			N	-0-					139
*08	1147	X	975	-0-	-172	-0-	758	2	217	9	N	197	197	1			139

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3887	-0-	787	787	3604	2	283	9	N	257					297
04	3000	N	5694	-0-	2694	3481	5178	2	516	9	N	469	564	1			202
05	3100	N	4530	-0-	1430	4911	4168	2	362	9	N	329	367	1	4	8	160
06	8739	X	3828	-0-	-4911	-0-	3494	2	334	9	N	304	359	1			105
*07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4066	2	273	9	N	248	178	1	1	8	174
*08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4182	2	202	9	N	184	177	1	2	8	179

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	556	-0-	-1986	-0-	555	2	1	9	N	1					124
04	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	1491	2	237	9	N	215	189	1			150
05	3100	N	3416	-0-	316	317	2860	2	556	9	N	505	555	1	4	8	96
06	2993	N	2676	-0-	-317	-0-	2377	2	299	9	N	272	188	1			180
*07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2306	2	311	9	N	283	179	1	2	8	282
*08	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	2115	2	270	9	N	245	376	1	2	8	149

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	699	-0-	-2153	-0-	569	2	130	9	N	118	183	1			120
04	1740	N	826	-0-	-914	-0-	721	2	105	9	N	95					215
05	1581	N	1295	-0-	-286	-0-	1016	2	279	9	N	254	337	1			132
06	1200	N	23	-0-	-1177	-0-	23	2			N	-0-					132
*07	3100	N	3127	-0-	27	27	2547	2	580	9	N	527	365	1	1	8	293
*08	1732	N	1705	-0-	-27	-0-	1324	2	381	9	N	346	565	1	1	8	73

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2275	2	171	9	N	155	275	1			112
04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3384	2	253	9	N	230	212	1			130
05	3218	X	3219	-0-	1	-0-	3024	2	195	9	N	177	174	1	13	8	120
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3681	2	205	9	N	186	77	1			229
*07	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2493	2	149	9	N	135	178	1	2	8	184
*08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2002	2	136	9	N	124	182	1	1	8	125

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 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
03	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	2618	2	355	9	N	323	366	1			124
04	3360	X	2523	-0-	-837	-0-	2242	2	281	9	N	255	260	1			119
05	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	2453	2	242	9	N	220	244	1			95
06	3360	X	2681	-0-	-679	-0-	2448	2	233	9	N	212	167	1			140
*07	2976	X	2686	-0-	-290	-0-	2464	2	222	9	N	202	187	1	1	8	154
*08	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	2410	2	56	9	N	51					205

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2072	2	178	9	N	162	184	1			137
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2036	2	169	9	N	154	183	1			108
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2170	2	200	9	N	182	190	1			100
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2088	2	289	9	N	263	61	1			302
*07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2120	2	238	9	N	216	368	1	1	8	149
*08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2095	2	201	9	N	183	178	1			154

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	2446	2	153	9	N	139	192	1			152
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2355	2	119	9	N	108	183	1			77
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2552	2	136	9	N	124	4	8			197
06	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	2331	2	110	9	N	100	195	1			102
*07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2558	2	99	9	N	90					192
*08	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2494	2	112	9	N	102	181	1	1	8	112

SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 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
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1597	2	89	9	N	81					251
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1033	2	138	9	N	125	186	1			190
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	960	2	125	9	N	114	30	8			274
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	967	2	100	9	N	91	178	1			187
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	927	2	92	9	N	84	1	8			270
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	939	2	65	9	N	59	187	1	1	8	141

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					92
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			92
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1631	2	231	9	N	210	189	1			196
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4205	2	286	9	N	260	358	1			98
05	3760	X	3759	-0-	-1	-0-	3540	2	219	9	N	199	143	1	8	8	146
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3303	2	156	9	N	142	194	1			94
*07	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4144	2	123	9	N	112	1	8			205
*08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4485	2	130	9	N	118	177	1	1	8	145

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	2490	-0-	-2067	-0-	1928	2	562	9	N	511	568	1			194
04	4230	X	2194	-0-	-2036	-0-	1700	2	494	9	N	449	389	1			254
05	4371	X	2345	-0-	-2026	-0-	1984	2	361	9	N	328	390	1	8	8	184
06	4230	X	2951	-0-	-1279	-0-	2290	2	661	9	N	601	555	1			230
*07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2513	2	395	9	N	359	366	1	3	8	220
*08	2480	X	1935	-0-	-545	-0-	1566	2	369	9	N	335	361	1	7	8	187

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7180	X	3736	-0-	-3444	-0-	3574	2	162	9	N	147	187	1			199
04	3000	N	4426	-0-	1426	1426	4249	2	177	9	N	161	200	1			160
05	3100	N	3382	-0-	282	1708	3204	2	178	9	N	162	180	1			142
06	4808	X	3100	-0-	-1708	-0-	2957	2	143	9	N	130	180	1			92
*07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2979	2	134	9	N	122					214
*08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2833	2	117	9	N	106	191	1			129

POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	3825	2	359	9	N	326	379	1			131
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	3809	2	278	9	N	253	192	1			192
05	4325	X	4326	-0-	1	-0-	4019	2	307	9	N	279	376	1	11	8	84
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4252	2	256	9	N	233	180	1			137
*07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4084	2	275	9	N	250	180	1	1	8	206
*08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3841	2	222	9	N	202	346	1	1	8	61

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	3	3	8			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					-0-

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 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
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2959	2	221	9	N	201	377	1			145
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1827	2	210	9	N	191					336
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	1938	2	200	9	N	182	179	1			339
06	2160	X	1949	-0-	-211	-0-	1766	2	183	9	N	166	191	1			314
*07	2232	X	2026	-0-	-206	-0-	1830	2	196	9	N	178	178	1	2	8	312
*08	2232	X	1892	-0-	-340	-0-	1720	2	172	9	N	156	311	1	2	8	155

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4286	2	112	9	N	102	156	1			152
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5145	2	199	9	N	181	164	1			169
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5547	2	129	9	N	117	119	1	4	8	163
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6148	2	140	9	N	127	158	1			132
*07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6273	2	162	9	N	147	178	1	1	8	100
*08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6126	2	179	9	N	163	168	1	1	8	94

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 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
03	DLQ G-10		3650	-0-	3650	3650	3538	2	112	9	Y	102	130	1			19
04	DLQ G-10		3968	-0-	3968	7618	3753	2	215	9	Y	195	139	1			75
05	DLQ G-10		4242	-0-	4242	11861	4217	2	25	9	Y	23	54	1	8	8	36
06	DLQ G-10		4465	-0-	4465	16326	4206	2	259	9	Y	235	202	1			69
*07	20222	X	3896	-0-	-16326	-0-	3895	2	1	9	Y	1	1	8			69
*08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4430	2	2	9	Y	2	2	8			69

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 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
03	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	6948	2	186	9	N	169	205	1			315
04	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7778	2	255	9	N	232	382	1			165
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	7973	2	267	9	N	243	158	1			250
06	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8511	2	79	9	N	72	179	1			143
*07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10087	2	239	9	N	217	182	1	1	8	177
*08	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10278	2	433	9	N	394	376	1	3	8	192

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 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
03	3162	X	574	-0-	-2588	-0-	574	2			N	-0-					96
04	2640	X	272	-0-	-2368	-0-	272	2			N	-0-					96
05	2077	X	227	-0-	-1850	-0-	227	2			N	-0-					96
06	1110	X	123	-0-	-987	-0-	123	2			N	-0-					96
*07	899	X	56	-0-	-843	-0-	56	2			N	-0-					96
*08	589	X	40	-0-	-549	-0-	40	2			N	-0-					96

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2909	-0-	-191	-0-	2692	2	217	9	N	197	179	1			173
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2606	2	210	9	N	191	183	1			181
05	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2701	2	185	9	N	168	180	1			169
06	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	2588	2	185	9	N	168	188	1			149
*07	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2673	2	186	9	N	169	248	1			70
*08	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2632	2	55	9	N	50	42	1			78

BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 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
03	434	X	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					109
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					109
05	434	X	167	-0-	-267	-0-	167	2			N	-0-					109
06	750	X	397	-0-	-353	-0-	397	2			N	-0-					109
*07	434	X	214	-0-	-220	-0-	214	2			N	-0-					109
*08	372	X	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-					109

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 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
03	4464	X	3574	-0-	-890	-0-	2954	2	620	9	N	564	746	1			150
04	4050	X	3520	-0-	-530	-0-	2962	2	558	9	N	507	556	1			101
05	3813	X	3348	-0-	-465	-0-	2984	2	364	9	N	331	251	1	4	8	177
06	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	2859	2	556	9	N	505	535	1			147
*07	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	2925	2	542	9	N	493	364	1	2	8	274
*08	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	2947	2	512	9	N	465	569	1	2	8	168

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 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
03	4960	X	3723	-0-	-1237	-0-	3379	2	344	9	N	313	482	1			53
04	4770	X	3679	-0-	-1091	-0-	3384	2	295	9	N	268	152	1			169
05	4836	X	3875	-0-	-961	-0-	3422	2	453	9	N	412	439	1			142
06	4680	X	3604	-0-	-1076	-0-	3334	2	270	9	N	245	239	1			148
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	3811	2	383	9	N	348	179	1	1	8	316
*08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	3773	2	345	9	N	314	563	1			67

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 10814 - 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
03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2505	2	252	9	N	229	186	1			230
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2502	2	179	9	N	163	181	1			212
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2600	2	176	9	N	160	192	1			180
06	2280	N	1737	-0-	-543	-0-	1651	2	86	9	N	78	188	1			70
*07	2356	N	684	-0-	-1672	-0-	644	2	40	9	N	36	1	8			105
*08	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2467	2	273	9	N	248	180	1	1	8	172

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4305	2	238	9	N	216	191	1			182
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4381	2	241	9	N	219	186	1			215
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4469	2	264	9	N	240	180	1	13	8	262
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4232	2	243	9	N	221	359	1			124
*07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4305	2	233	9	N	212	177	1			159
*08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4200	2	223	9	N	203	191	1	1	8	170

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2421	2	572	9	N	520	497	1			125
04	3000	N	3661	-0-	661	661	3345	2	316	9	N	287	307	1			105
05	3100	N	3685	-0-	585	1246	3360	2	325	9	N	295	122	1	4	8	274
06	4966	X	3720	-0-	-1246	-0-	3424	2	296	9	N	269	359	1			184
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3383	2	312	9	N	284	356	1	3	8	109
*08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	3954	2	328	9	N	298	345	1	2	8	60

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	975	2	80	9	Y	73	58	1			248
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1990	2	58	9	Y	53	101	1			200
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					200
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	Y	15	119	1			96
*07	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1884	2	68	9	Y	62					158
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	1995	2	141	9	Y	128	104	1			182

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2828	2	184	9	N	167	187	1			244
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4030	2	157	9	N	143	192	1			195
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4073	2	243	9	N	221	4	8			412
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	3976	2	193	9	N	175	191	1			396
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	3985	2	190	9	N	173	180	1	3	8	386
*08	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3702	2	146	9	N	133	376	1	1	8	142

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020

03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2763	2	114	9	N	104	189	1			124
04	3000	N	3729	-0-	729	729	3613	2	116	9	N	105					229
05	3100	N	3704	-0-	604	1333	3613	2	91	9	N	83	182	1			130
06	3000	N	3447	-0-	447	1780	3360	2	87	9	N	79					209
*07	5305	X	3525	-0-	-1780	-0-	3438	2	87	9	N	79	1	8			287
*08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3331	2	75	9	N	68	200	1	1	8	154

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					45
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	363	2	66	9	N	60	60	1			45
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1278	2	285	9	N	259	125	1	25	8	154
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1666	2	131	9	N	119	168	1			105
*07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1876	2	337	9	N	306	354	1	2	8	55
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2028	2	142	9	N	129	4	8			180

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690

03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6535	2	238	9	N	216	573	1			147
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6522	2	317	9	N	288	186	1			249
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6271	2	377	9	N	343	379	1			213
06	6210	X	5867	-0-	-343	-0-	5591	2	276	9	N	251	360	1			104
*07	6417	X	5375	-0-	-1042	-0-	5164	2	211	9	N	192	2	8			294
*08	6417	X	6167	-0-	-250	-0-	5888	2	279	9	N	254	384	1	3	8	161

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695

03	5301	X	2004	-0-	-3297	-0-	1919	2	85	9	N	77					217
04	3930	X	2434	-0-	-1496	-0-	2255	2	179	9	N	163	190	1			190
05	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2449	2	435	9	N	395	380	1			205
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3596	2	371	9	N	337	188	1			354
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	3879	2	259	9	N	235	358	1	1	8	230
*08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3579	2	309	9	N	281	178	1	1	8	332

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600

03	3100	N	3688	-0-	588	588	3460	2	228	9	N	207	191	1			272
04	3000	N	3496	-0-	496	1084	3264	2	232	9	N	211	191	1			292
05	4177	X	3093	-0-	-1084	-0-	2823	2	270	9	N	245	379	1			158
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2580	2	234	9	N	213	178	1			193
*07	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2499	2	211	9	N	192	179	1	1	8	205
*08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2490	2	194	9	N	176	189	1	2	8	190

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	2156	-0-	-76	-0-	1978	2	178	9	N	162	199	1			244
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1965	2	201	9	N	183	195	1			232
05	1922	N	930	-0-	-992	-0-	854	2	76	9	N	69	182	1			119
06	2430	N	1393	-0-	-1037	-0-	1277	2	116	9	N	105					224
*07	2232	N	1773	-0-	-459	-0-	1751	2	22	9	N	20	180	1			64
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1840	2	209	9	N	190	177	1			77

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8646	-0-	8646	8646	8360	2	286	9	Y	260	332	1			391
04	DLQ G-10		9697	-0-	9697	18343	9200	2	497	9	Y	452	353	1			490
05	DLQ G-10		9075	-0-	9075	27418	9025	2	50	9	Y	45	166	1			369
06	DLQ G-10		8904	-0-	8904	36322	8645	2	259	9	Y	235	535	1			69
*07	44493	X	8171	-0-	-36322	-0-	7830	2	341	9	Y	310	139	1			240
*08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8166	2	625	9	Y	568	550	1			258

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 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
03	DLQ G-10		3272	-0-	3272	3272	3160	2	112	9	Y	102	130	1			74
04	DLQ G-10		3327	-0-	3327	6599	3127	2	200	9	Y	182	139	1			117
05	DLQ G-10		3140	-0-	3140	9739	3089	2	51	9	Y	46	163	1			-0-
06	DLQ G-10		2988	-0-	2988	12727	2910	2	78	9	Y	71	50	1			21
*07	15791	X	3064	-0-	-12727	-0-	2962	2	102	9	Y	93	42	1			72
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2	2	8			72

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					23
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					23

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4892	2	218	9	N	198	175	1			157
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5065	2	209	9	N	190	180	1			167
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4437	2	179	9	N	163	191	1			139
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4433	2	212	9	N	193	175	1			157
*07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4748	2	172	9	N	156	178	1	1	8	134
*08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4596	2	202	9	N	184	178	1	1	8	139

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2497	-0-	-665	-0-	2375	2	122	9	N	111					245
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2076	2	147	9	N	134	182	1			197
05	2015	X	1761	-0-	-254	-0-	1600	2	161	9	N	146	181	1			162
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2696	2	98	9	N	89					251
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3058	2	160	9	N	145	188	1	1	8	207
*08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3072	2	74	9	N	67	186	1	1	8	87

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2451	X	2451	-0-		-0-	-0-	2279	2	172	9	N	156	180	1			190
04	1760	X	1760	-0-		-0-	-0-	1628	2	132	9	N	120	185	1			125
05	3100	N	3982	-0-		882	882	3828	2	154	9	N	140	153	1			112
06	3000	N	4378	-0-		1378	2260	4276	2	102	9	N	93					205
*07	3100	N	4187	-0-		1087	3347	3988	2	199	9	N	181	176	1			210
*08	6839	X	3492	-0-		-3347	-0-	3307	2	185	9	N	168	177	1			201

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	3100	N	4075	-0-		975	1207	3583	2	492	9	N	447	365	1			256
04	3000	N	2692	-0-		-308	899	2495	2	197	9	N	179	191	1			244
05	4495	X	3598	-0-		-897	-0-	3229	2	369	9	N	335	362	1	13	8	204
06	3645	X	3645	-0-		-0-	-0-	3355	2	290	9	N	264	359	1			109
*07	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	2740	2	220	9	N	200	187	1	2	8	120
*08	2911	X	2911	-0-		-0-	-0-	2701	2	210	9	N	191	186	1			125

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	5394	X	3571	-0-		-1823	-0-	3244	2	327	9	N	297	382	1			191
04	4740	X	4393	-0-		-347	-0-	4104	2	289	9	N	263	182	1			272
05	4898	X	3722	-0-		-1176	-0-	3692	2	30	9	N	27	191	1			108
06	4470	X	3492	-0-		-978	-0-	3302	2	190	9	N	173	179	1			102
*07	4526	X	3625	-0-		-901	-0-	3431	2	194	9	N	176	178	1	1	8	99
*08	4526	X	3609	-0-		-917	-0-	3418	2	191	9	N	174	181	1	1	8	91

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	7843	X	3306	-0-		-4537	-0-	3231	2	75	9	N	68	186	1	2	8	170
04	4856	X	4856	-0-		-0-	-0-	4700	2	156	9	N	142					312
05	4433	X	4386	-0-		-47	-0-	4268	2	118	9	N	107	190	1			229
06	4549	X	4549	-0-		-0-	-0-	4405	2	144	9	N	131	179	1			181
*07	5022	X	4603	-0-		-419	-0-	4459	2	144	9	N	131					312
*08	5022	X	4425	-0-		-597	-0-	4389	2	36	9	N	33	188	1	1	8	156

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	3444	-0-		344	344	2483	2	961	9	N	874	562	1			312

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ G-10		1110	-0-		1110	1110	1030	2	80	9	Y	73	58	1			83
04	DLQ G-10		942	-0-		942	2052	874	2	68	9	Y	62	101	1			44
05	DLQ G-10		511	-0-		511	2563	511	2			Y	-0-					44
06	DLQ G-10		521	-0-		521	3084	452	2	69	9	Y	63	107	1			-0-
*07	3000	N	536	-0-		-2464	620	467	2	69	9	Y	63	1	8			62
*08	1070	N	450	-0-		-620	-0-	450	2			Y	-0-					62

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 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
03	8438	X	8438	-0-		-0-	-0-	7964	2	474	9	N	431	570	1			277
04	7654	X	7654	-0-		-0-	-0-	7260	2	394	9	N	358	373	1			262
05	7597	X	7597	-0-		-0-	-0-	7210	2	387	9	N	352	368	1	1	8	245
06	7167	X	7167	-0-		-0-	-0-	6778	2	389	9	N	354	376	1			223
*07	7254	X	7254	-0-		-0-	-0-	6904	2	350	9	N	318	179	1			362
*08	7024	X	7024	-0-		-0-	-0-	6650	2	374	9	N	340	569	1			133

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 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
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6752	2	260	9	N	236	187	1	2	8	189
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6680	2	206	9	N	187	179	1			197
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	6971	2	195	9	N	177	190	1			184
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6780	2	233	9	N	212	186	1			210
*07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6807	2	222	9	N	202	186	1	1	8	225
*08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	6779	2	224	9	N	204	187	1	2	8	240

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 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
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2437	2	72	9	N	65	187	1			107
04	2370	X	1498	-0-	-872	-0-	1451	2	47	9	N	43					150
05	2449	X	1925	-0-	-524	-0-	1858	2	67	9	N	61	2	8			209
06	2550	X	1061	-0-	-1489	-0-	1027	2	34	9	N	31					240
*07	2511	X	1745	-0-	-766	-0-	1681	2	64	9	N	58	179	1			119
*08	2511	X	2099	-0-	-412	-0-	2041	2	58	9	N	53					172

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3583	2	144	9	N	131	191	1			82
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2615	2	101	9	N	92					174
05	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	886	2	141	9	N	128	180	1			122
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					128
*07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3386	2	187	9	N	170	178	1			120
*08	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2169	2	80	9	N	73					193

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 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
03	5828	X	4850	-0-	-978	-0-	4313	2	537	9	N	488	943	1			292
04	5640	X	4736	-0-	-904	-0-	4075	2	661	9	N	601	554	1			339
05	5394	X	5017	-0-	-377	-0-	4285	2	732	9	N	665	549	1			455
06	5190	X	4707	-0-	-483	-0-	4046	2	661	9	N	601	756	1			300
*07	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4201	2	667	9	N	606	549	1			357
*08	5022	X	5009	-0-	-13	-0-	4403	2	606	9	N	551	752	1			156

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 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
03	8432	X	7341	-0-	-1091	-0-	6315	2	1026	9	N	933	939	1			389
04	8160	X	7045	-0-	-1115	-0-	5871	2	1174	9	N	1067	1137	1			319
05	8370	X	7359	-0-	-1011	-0-	6192	2	1167	9	N	1061	1107	1	4	8	269
06	8100	X	7049	-0-	-1051	-0-	5943	2	1106	9	N	1005	928	1			346
*07	7347	X	7084	-0-	-263	-0-	5965	2	1119	9	N	1017	1093	1	2	8	268
*08	7347	X	6833	-0-	-514	-0-	5792	2	1041	9	N	946	918	1	2	8	294

TECOLOTE ENERGY OPERATING, LLC 841419
MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

03	2139	X	570	-0-	-1569	-0-	568	2	2	9	N	2					337
04	2250	X	495	-0-	-1755	-0-	495	2			N	-0-					337
05	2325	X	668	-0-	-1657	-0-	668	2			N	-0-					337
06	2130	X	412	-0-	-1718	-0-	412	2			N	-0-					337
07	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2			N	-0-					337
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					337

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					329
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1585	2	150	9	N	136	193	1			272
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	192	1			360
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	191	1			284
*07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1493	2	84	9	N	76					360
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					360

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LOHR WELL #: 701H RRCID -> 265108 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10138 - 14430

03	3627	X	65	-0-	-3562	-0-	65	2			N	-0-					348
04	3450	X	40	-0-	-3410	-0-	40	2			N	-0-					348
05	3813	X	15	-0-	-3798	-0-	15	2			N	-0-					348
06	3690	X	60	-0-	-3630	-0-	60	2			N	-0-					348
07	1364	X	57	-0-	-1307	-0-	57	2			N	-0-					348
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					348

BIG LAKE WELL #: 1022H RRCID -> 267069 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10244 - 14735

03	7099	X	6382	-0-	-717	-0-	6337	2	45	9	N	41					263
04	6870	X	6010	-0-	-860	-0-	5932	2	78	9	N	71					334
05	7037	X	4757	-0-	-2280	-0-	4693	2	64	9	N	58					392
06	6630	X	3009	-0-	-3621	-0-	2999	2	10	9	N	9					401
07	6386	X	4796	-0-	-1590	-0-	4766	2	30	9	N	27					428
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					428

GEORGE 130 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267093 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8120 - 12480

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1113	2	135	9	N	123					258
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1456	2	92	9	N	84	186	1			156
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	821	2	35	9	N	32					188
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	881	2	80	9	N	73					261
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	812	2	109	9	N	99	190	1			170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MATHERS 131 HMH WELL #: 1H RRCID -> 267413 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8095 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3880	-0-	-57	-0-	3514	2	366	9	N	333	182	1			237
04	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	3514	2	273	9	N	248	374	1			111
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3634	2	386	9	N	351	384	1			78
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3498	2	366	9	N	333	192	1			219
*07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3623	2	415	9	N	377					596
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					596

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	594	2	83	9	N	75					339
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	620	2	287	9	N	261	193	1			407
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	498	2	111	9	N	101	192	1			316
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					354
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123					477
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					477

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	X	2249	-0-	-200	-0-	2141	2	108	9	N	98					215
04	2370	X	2210	-0-	-160	-0-	2141	2	69	9	N	63					278
05	2387	X	2086	-0-	-301	-0-	2021	2	65	9	N	59	180	1			157
06	2160	X	2026	-0-	-134	-0-	1956	2	70	9	N	64					221
07	2263	X	2066	-0-	-197	-0-	1997	2	69	9	N	63	165	1			119
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					119

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4821	2	96	9	N	87					224
04	4020	X	3951	-0-	-69	-0-	3904	2	47	9	N	43					267
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	3940	2	132	9	N	120	190	1			197
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3788	2	62	9	N	56					253
07	4929	X	3898	-0-	-1031	-0-	3841	2	57	9	N	52					305
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					305

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	3834	-0-	-1250	-0-	3717	2	117	9	N	106					216
04	4890	X	3924	-0-	-966	-0-	3717	2	207	9	N	188	193	1			211
05	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	4557	2	241	9	N	219	181	1			249
06	4770	X	4498	-0-	-272	-0-	4290	2	208	9	N	189	191	1			247
*07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4371	2	242	9	N	220	367	1			100
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					100

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4676	-0-	-129	-0-	4545	2	131	9	N	119	185	1			268
04	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	4293	2	128	9	N	116	191	1			193
05	4743	X	4496	-0-	-247	-0-	4360	2	136	9	N	124					317
06	4470	X	3341	-0-	-1129	-0-	3245	2	96	9	N	87					404
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4743	2	8	9	N	7					411
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					411

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 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
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					325
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3987	2	61	9	N	55	192	1			188
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4539	2	450	9	N	409	192	1			405
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4442	2	217	9	N	197	192	1			410
*07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4171	2	100	9	N	91	191	1			310
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					310

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7423	2	200	9	N	182	188	1			224
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5794	2	136	9	N	124					348
05	5983	X	5815	-0-	-168	-0-	5655	2	160	9	N	145					493
06	5760	X	5658	-0-	-102	-0-	5502	2	156	9	N	142	188	1			447
07	7161	X	4974	-0-	-2187	-0-	4803	2	171	9	N	155	182	1			420
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					420

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	3383	-0-	-2135	-0-	3318	2	65	9	N	59					354
04	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7621	2	232	9	N	211	193	1			372
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6321	2	127	9	N	115	183	1			304
06	5310	X	4900	-0-	-410	-0-	4789	2	111	9	N	101	181	1			224
*07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4566	2	113	9	N	103	181	1			146
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					146

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					217
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					217
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					217
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 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
03	5828	X	4717	-0-	-1111	-0-	4398	2	319	9	N	290	188	1			336
04	5460	X	4595	-0-	-865	-0-	4398	2	197	9	N	179	385	1			130
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5415	2	239	9	N	217	192	1			155
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4999	2	216	9	N	196	192	1			159
*07	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5112	2	231	9	N	210					369
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					369

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 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
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					259
04	3600	X	1052	-0-	-2548	-0-	929	2	123	9	N	112					371
05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7569	2	371	9	N	337	383	1			325
06	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4747	2	179	9	N	163	185	1			303
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3511	2	171	9	N	155	190	1			268
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					268

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	616	2	231	9	N	210	189	1			218
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1139	2	189	9	N	172	193	1			197
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1199	2	188	9	N	171					368
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1162	2	160	9	N	145	183	1			330
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1036	2	154	9	N	140	187	1			283
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 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
03	4929	X	3733	-0-	-1196	-0-	3713	2	20	9	N	18					427
04	4770	X	844	-0-	-3926	-0-	792	2	52	9	N	47	364	1			110
05	3813	X	2266	-0-	-1547	-0-	2238	2	28	9	N	25					135
06	4320	X	542	-0-	-3778	-0-	542	2			N	-0-					135
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					135
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					135

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5369	2	243	9	N	221	177	1			149
04	4680	X	3675	-0-	-1005	-0-	3466	2	209	9	N	190	186	1			153
05	4836	X	4440	-0-	-396	-0-	4213	2	227	9	N	206	181	1			178
06	4680	X	4349	-0-	-331	-0-	4109	2	240	9	N	218	192	1			204
07	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4405	2	317	9	N	288	193	1			299
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					299

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	895	2	197	9	N	179					318
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1493	2	119	9	N	108	194	1			232
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1201	2	168	9	N	153	189	1			196
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	973	2	301	9	N	274	181	1			289
*07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	649	2	250	9	N	227	374	1			142
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	2966	2	69	9	N	63	188	1			132
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1921	2	43	9	N	39					171
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2116	2	39	9	N	35					206
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2143	2	36	9	N	33					239
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2022	2	40	9	N	36	172	1			103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	374	1			91
*07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	3927	2	427	9	N	388	190	1			289
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7025	2	105	9	N	95	181	1			90
04	6000	X	4265	-0-	-1735	-0-	4209	2	56	9	N	51					141
05	6200	X	2639	-0-	-3561	-0-	2603	2	36	9	N	33					174
06	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6537	2	122	9	N	111	187	1			98
07	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	77					175
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					175

S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3408	2	66	9	N	60					231
04	3060	X	2966	-0-	-94	-0-	2902	2	64	9	N	58					289
05	3162	X	2935	-0-	-227	-0-	2882	2	53	9	N	48					337
06	3030	X	2685	-0-	-345	-0-	2631	2	54	9	N	49	191	1			195
07	3348	X	2866	-0-	-482	-0-	2821	2	45	9	N	41					236
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					236

SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	189	1			161
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1688	2	179	9	N	163	192	1			132
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1768	2	161	9	N	146	187	1			91
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1690	2	133	9	N	121					212
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1785	2	235	9	N	214	189	1			237
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					237

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7082	2	300	9	N	273	192	1			181
04	6600	X	5926	-0-	-674	-0-	5545	2	381	9	N	346	384	1			143
05	6696	X	6459	-0-	-237	-0-	6046	2	413	9	N	375	382	1			136
06	6270	X	6002	-0-	-268	-0-	5633	2	369	9	N	335	189	1			282
07	7378	X	6128	-0-	-1250	-0-	5770	2	358	9	N	325	376	1			231
08	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					231

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16309	2	371	9	N	337	382	1			366
04	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	13999	2	336	9	N	305	381	1			290
05	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	13827	2	321	9	N	292	191	1			391
06	12120	X	11736	-0-	-384	-0-	11457	2	279	9	N	254	188	1			457
*07	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	12954	2	292	9	N	265	378	1			344
08	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					344

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	190	1			84
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					84
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1177	2	64	9	N	58					142
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1395	2	75	9	N	68					210
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1352	2	39	9	N	35					245
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	4709	-0-	-840	-0-	4535	2	174	9	N	158	186	1			201
04	5280	X	4659	-0-	-621	-0-	4535	2	124	9	N	113	191	1			123
05	5394	X	4932	-0-	-462	-0-	4774	2	158	9	N	144	192	1			75
06	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5444	2	178	9	N	162					237
*07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5751	2	163	9	N	148	277	1			108
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					108

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 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
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4382	2	96	9	N	87					320
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4355	2	83	9	N	75					395
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4327	2	110	9	N	100	193	1			302
06	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3731	2	78	9	N	71					373
07	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	4240	2	61	9	N	55	182	1			246
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					246

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	194	194	1			258
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	3810	2	298	9	N	271	193	1			336
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3261	2	158	9	N	144	190	1			290
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	2935	2	146	9	N	133					423
*07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2900	2	121	9	N	110	190	1			343
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					343

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					246
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					246
05	3782	X	1229	-0-	-2553	-0-	1229	2			N	-0-					246
06	3570	X	2097	-0-	-1473	-0-	2097	2			N	-0-					246
*07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3080	2	94	9	N	85					331
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
EMORY 111 LIP WELL #: 1H RRCID -> 280119 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8500 - 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
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4493	2	507	9	N	461	576	1			458
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	4491	2	900	9	N	818	771	1			505
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5483	2	507	9	N	461	192	1			774
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5012	2	415	9	N	377	552	1			599
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	599	383	1			815
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					815

DAKE 61X14A WELL #: 1H RRCID -> 287584 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9300 - 20651

03	18073	X	1477	-0-	-16596	-0-	118	2	1359	9	N	1235	949	1			403
04	17490	X	2472	-0-	-15018	-0-	56	2	2416	9	N	2196	2249	1			350
05	16957	X	2221	-0-	-14736	-0-	62	2	2159	9	N	1963	1710	1			603
06	15090	X	2283	-0-	-12807	-0-	65	2	2218	9	N	2016	2086	1			533
*07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	56	2	1476	9	N	1342	1325	1			550
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					550

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 1H RRCID -> 254460 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7917 - 11011

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	310	1	727	3	N	7	185	1			54
							8	9									
04	1110	N	875	-0-	-235	-0-	300	1	571	3	N	4					58
							4	9									
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	310	1	768	3	N	5					63
							6	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	300	1	744	3	N	8					71
							9	9									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	300	1	702	3	N	10					81
							11	9									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	310	1	943	3	N	3					84
							3	9									

MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

03	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3259	3	59	9	N	54					271
04	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3026	3	85	9	N	77	174	1			174
05	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3072	3	63	9	N	57					231
06	3210	X	3014	-0-	-196	-0-	2949	3	65	9	N	59	177	1			113
07	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	2945	3	64	9	N	58					171
08	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2925	3	53	9	N	48					219

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

03	775	N	742	-0-	-33	-0-	705	3	37	9	N	34					120
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	637	3	33	9	N	30					150
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	689	3	31	9	N	28					178
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	658	3	36	9	N	33					211
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	976	3	79	9	N	72	187	1			96
*08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1006	3	79	9	N	72					168

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 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
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	310	1	1276	3	N	18					154
							20	9									
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	300	1	1182	3	N	16					170
							18	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	310	1	1191	3	N	10					180
							11	9									
06	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	300	1	1088	3	N	-0-					180
07	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	310	1	1140	3	N	-0-					180
*08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	310	1	1176	3	N	23	176	1			27
							25	9									

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					145
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					145
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					145
06	900	N	752	-0-	-148	-0-	748	3	4	9	N	4					149
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	N	6					155
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	973	3	8	9	N	7					162

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

03	682	N	628	-0-	-54	B	-5774	56	1	572	2	N	-0-				-0-
04	630	N	588	-0-	-42	B	-5774	54	1	534	2	N	-0-				-0-
05	403	N	605	-0-	202	B	-5572	56	1	549	2	N	-0-				-0-
06	600	N	579	-0-	-21	B	-5572	58	1	521	2	N	-0-				-0-
07	620	N	592	-0-	-28	B	-5572	60	1	532	2	N	-0-				-0-
08	620	N	583	-0-	-37	B	-5572	62	1	521	2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CJD DISPOSALS, LLC 120600
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	851	-0-	-234	-0-	640	2	211	9	N	192	193	1			237
04	1170	X	903	-0-	-267	-0-	465	2	438	9	N	398	373	1			262
05	1209	X	147	-0-	-1062	-0-	147	2			N	-0-					262
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	551	2	207	9	N	188	183	1			267
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	913	2	261	9	N	237	381	1			123
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					123

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4391	2	402	9	N	365	198	1			285
04	4110	X	3631	-0-	-479	-0-	3631	2			N	-0-					285
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	4918	2	223	9	N	203	375	1			113
06	4110	X	3934	-0-	-176	-0-	3745	2	189	9	N	172					285
07	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	3916	2	185	9	N	168	196	1			257
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					257

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 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
03	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	2320	2	163	9	N	148	185	1			180
04	2730	X	2302	-0-	-428	-0-	2106	2	196	9	N	178	186	1			172
05	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	2045	2	184	9	N	167	187	1			152
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2010	2	180	9	N	164	193	1			123
07	2387	N	2106	-0-	-281	-0-	1939	2	167	9	N	152	185	1			90
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					90

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 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
03	2108	X	1911	-0-	-197	-0-	1767	2	144	9	N	131	179	1			47
04	1950	X	1840	-0-	-110	-0-	1696	2	144	9	N	131					178
05	1860	X	1556	-0-	-304	-0-	1439	2	117	9	N	106	176	1			108
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	559	2	72	9	N	65					173
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2076	2	123	9	N	112	183	1			102
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					102

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	3631	2	78	9	N	71	194	1			130
04	4080	X	3796	-0-	-284	-0-	3694	2	102	9	N	93					223
05	4216	X	3705	-0-	-511	-0-	3618	2	87	9	N	79	182	1			120
06	3900	X	3693	-0-	-207	-0-	3602	2	91	9	N	83					203
07	3937	X	3022	-0-	-915	-0-	2956	2	66	9	N	60	185	1			78
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					78

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			-0-

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1513 RRCID -> 212036 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B. WELL #: 1516 RRCID -> 214970 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

MCALLISTER WELL #: 2211 RRCID -> 215202 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALKER WELL #: 501 RRCID -> 218928 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
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

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 219946 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	1	-0-

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

MOORE WELL #: 5004 RRCID -> 219959 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12487 - 13770

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485

03	651	N	638	-0-	-13	-0-	384	1	254	3	N	-0-					38
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	372	1	221	3	N	-0-					38
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	384	1	221	3	N	-0-					38
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	372	1	209	3	N	-0-					38
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	384	1	211	3	N	-0-					38
*08	620	N	609	-0-	-11	-0-	384	1	225	3	N	-0-	38	1			-0-

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN BYERS UNIT WELL #: 2309 RRCID -> 228016 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VELASQUEZ WELL #: 1614 RRCID -> 228034 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MCALLISTER WELL #: 2213 RRCID -> 228056 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2206 RRCID -> 231203 COMPL. DATE 12/06/2007 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
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					21
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					21
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					21
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			N	-0-					21
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					21
*08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					21

MCALLISTER WELL #: 2212 RRCID -> 236454 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	859	-0-	-9	-0-	384	1	475	3	N	-0-					3
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	372	1	455	3	N	-0-					3
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	384	1	471	3	N	-0-					3
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	372	1	462	3	N	-0-					3
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	384	1	437	3	N	-0-					3
*08	868	N	812	-0-	-56	-0-	384	1	428	3	N	-0-					3

WITHAM WELL #: 2210 RRCID -> 237099 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	384	1	1557	3	N	17					142
							19	9									
04	1980	N	1659	-0-	-321	-0-	372	1	1281	3	N	5					147
							6	9									
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	384	1	1427	3	N	15					162
							17	9									
06	1890	N	1810	-0-	-80	-0-	372	1	1425	3	N	12					174
							13	9									
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	384	1	1521	3	N	15					189
							17	9									
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	384	1	1737	3	N	5	193	1			1
							6	9									

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2305 RRCID -> 246551 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCALLISTER WELL #: 2214 RRCID -> 248357 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

R. N. BYERS UNIT WELL #: 2316 RRCID -> 252885 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12187 - 13549

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) 54284 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
LOCKE WELL #: 360 RRCID -> 247219 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 4100 - 5900

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) 54357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WALSER WELL #: 1 RRCID -> 247829 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 9910 - 9916

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	650	3	155	9	N	141	189	1			31
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					31
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					31
06	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	3			N	-0-					31
07	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					31
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					31

LOESCH (MORROW UPPER) 54383 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
PAINE, SIM WELL #: 1944 RRCID -> 162144 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8702 - 8726

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOESCH WELL #: RRCID -> 160463 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 8674 - 8694

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018

LONE BUTTE (CLEVELAND) 54573 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 159 WELL #: 3A RRCID -> 174328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HARBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 174181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					199
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	30	1	25	2	N	-0-					199
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					199
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	1	33	2	N	-0-					199
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	31	1	29	2	N	-0-					199
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	31	1	23	2	N	-0-					199

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCGARRAUGH-EDWARDS "A" WELL #: 5140 RRCID -> 216749 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7145 - 7184

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	586	2	46	9	N	42					115
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	476	2	36	9	N	33	93	1			55
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	416	2	89	9	N	81	92	1			44
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	400	2	44	9	N	40	47	1			37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 276650 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

03	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	62	1	2263	2	N	-0-					43
04	2340	X	2103	-0-	-237	-0-	60	1	2043	2	N	-0-					43
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	52	1	2158	2	N	-0-					43
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	60	1	2384	2	N	-0-					43
07	2170	N	1502	-0-	-668	-0-	52	1	1450	2	N	-0-					43
08	2201	N	1566	-0-	-635	-0-	60	1	1506	2	N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 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
03	1891	X	1253	-0-	-638	-0-	1146	1	107	9	Y	97	174	1	3	8	57
04	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1802	1	83	2	Y	74	2	8			129
							81	9									
05	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1818	1	194	2	Y	89	180	1	3	8	35
							98	9									
06	1200	N	516	-0-	-684	-0-	358	1	40	2	Y	107					142
							118	9									
07	2046	N	274	-0-	-1772	-0-	36	1	161	2	Y	70	3	8			209
							77	9									
08	2046	N	751	-0-	-1295	-0-	455	1	186	2	Y	100	179	1			130
							110	9									

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 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
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	364	1	129	2	Y	53					133
							58	9									
04	420	N	61	-0-	-359	-0-	45	1	16	2	Y	-0-					133
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	90	1	24	2	Y	4					137
							4	9									
06	540	N	71	-0-	-469	-0-	59	1	12	9	Y	11					148
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	43	2	Y	20					168
							22	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	344	1	28	9	Y	25					193

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					88
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1267	2	10	9	N	9					97
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1252	2	69	9	N	63					160
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1103	2	30	9	N	27					187
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9352	2	142	9	N	129	187	1			59
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9432	2	132	9	N	120					179
05	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10286	2	136	9	N	124	189	1			114
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	9975	2	130	9	N	118	95	1			137
07	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					137
08	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					137

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 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
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3746	2	151	9	N	137	165	1			47
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					47
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3503	2	135	9	N	123	126	1			44
06	840	X	32	-0-	-808	-0-	32	2			N	-0-					44
07	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					44
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					44

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3569	2	12	9	N	11					181
04	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11170	2	179	9	N	163	184	1			160
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10188	2	206	9	N	187	186	1			161
06	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9229	2	299	9	N	272	169	1			264
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					264
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					264

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4488	2	187	9	N	170	193	1			288
04	4050	X	3769	-0-	-281	-0-	3589	2	180	9	N	164	186	1			266
05	4619	X	2155	-0-	-2464	-0-	2035	2	120	9	N	109	192	1			183
06	4470	X	3725	-0-	-745	-0-	3601	2	124	9	N	113					296
*07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5828	2	153	9	N	139	185	1			250
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					250

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 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
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5145	2	149	9	N	135					303
04	5430	X	5235	-0-	-195	-0-	5122	2	113	9	N	103	192	1			214
05	5611	X	5170	-0-	-441	-0-	5049	2	121	9	N	110	192	1			132
06	5310	X	4960	-0-	-350	-0-	4792	2	168	9	N	153					285
07	5301	X	5162	-0-	-139	-0-	5037	2	125	9	N	114	185	1			214
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					214

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	5315	2	145	9	N	132	382	1			198
04	6090	X	4504	-0-	-1586	-0-	4157	2	347	9	N	315					513
05	6138	X	5895	-0-	-243	-0-	5770	2	125	9	N	114	382	1			245
06	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	4474	2	188	9	N	171	190	1			226
07	5456	X	3738	-0-	-1718	-0-	3591	2	147	9	N	134					360
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					360

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081

03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	844	-0-	-236	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1030	-0-	-350	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	859	-0-	-257	-0-	859	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994

03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	47	1	2093	3	N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

03	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					37
04	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					37
05	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2397	2	63	9	N	57					94
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2263	2	22	9	N	20	97	1			17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

03	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	4989	2	18	9	N	16					106
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4801	2	70	9	N	64					170
05	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	4964	2	44	9	N	40					210
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5100	2	70	9	N	64	191	1			83
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					83
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					83

LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3727	2	29	9	N	26					91
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5081	2	35	9	N	32					123
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5243	2	35	9	N	32					155
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4932	2	51	9	N	46	159	1			42
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					42
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					42

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					67
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					67
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					67
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MURPHY 2 WELL #: 1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					198
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					198
05	3100	N	5668	-0-	2568	2568	5668	2			N	-0-					198
06	3000	N	3036	-0-	36	2604	3036	2			N	-0-					198
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2604					N	NO RPT					198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2604					N	NO RPT					198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: 1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277

03	18185 R	18185	-0-	-0-	-0-	18185	3		N	-0-			-0-
04	17280 #	17178	-0-	-102	-0-	17178	3		N	-0-			-0-
05	17763 #	16868	-0-	-895	-0-	16868	3		N	-0-			-0-
06	17610 #	16758	-0-	-852	-0-	16758	3		N	-0-			-0-
07	18197 #	17310	-0-	-887	-0-	17310	3		N	-0-			-0-
08	18197 #	16908	-0-	-1289	-0-	16908	3		N	-0-			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) //CONT.// 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 279541 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 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
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	1					228
							1	9									
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	N	-0-					228
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-					228
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	-0-					228
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	1	180	1			49
							1	9									
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	2	N	-0-					49

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRADLEY WELL #: 3 RRCID -> 139993 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	N	4					77
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	332	2	3	9	N	3					80
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2					82
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	163	2	6	9	N	5					87
07	341	N	197	-0-	-144	-0-	180	2	17	9	N	15					102
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	226	2	15	9	N	14					116

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) 57021 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -D- WELL #: 1 RRCID -> 094650 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND) 57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OPAL OPERATING COMPANY LLC 624732
BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

03	1240	N	940	-0-	-300	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
*08	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-

MARSH (DOUGLAS) 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MARSH (DOUGLAS) //CONT.// 57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS. -A- WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHERS (CLEVELAND) 58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HOWE, GENE WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHERS (MORROW) 58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 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
03	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	1613	3	19	9	Y	17					87
04	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1531	3	31	9	Y	28					115
05	1549	R	1549	-0-	-0-	-0-	1466	3	83	9	Y	75	52	1			138
06	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1572	3	39	9	Y	35					173
07	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1555	3	33	9	Y	30					203
08	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	1670	3	13	9	Y	12					215

HILL,BEN WELL #: 6 RRCID -> 136045 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 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
03	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					74
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					74
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					74
06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					74
07	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					74
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

HILL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 275998 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	70	1			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER) 58243 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 209409 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 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
03	1550	N	862	-0-	-688	-0-	856	3	6	9	N	5					94
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					94
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					94
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-	77	1			17
07	1674	N	1145	-0-	-529	-0-	1145	3			N	-0-					17
08	1054	N	674	-0-	-380	-0-	674	3			N	-0-					17

MATHERS RANCH (DOUGLAS) 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KING OPERATING CORPORATION 465296
LEWIS WELL #: 2047 RRCID -> 182246 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUMPHREYS WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MATHERS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 58257 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 176550 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					36
*05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					36
*06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					36
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 5037 RRCID -> 176551 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HUMPHREYS WELL #: 6037 RRCID -> 197589 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					15
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	N	3					18
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					18
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JC STUDER 168 WELL #: 1HR RRCID -> 276558 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WILDLIFE WELL #: 1167 RRCID -> 125676 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 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
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					107
04	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					107
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					107
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					107
07	341	X	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					107
08	403	X	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 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
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	293	2	1	9	Y	1					25
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					25
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					25
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					25
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					25
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	Y	10					35

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 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
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	74 61	1 9	3911	2	Y	55	1	8			162
04	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	72 44	1 9	3702	2	Y	40	165	1			37
05	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	74 45	1 9	3783	2	Y	41					78
06	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	70 43	1 9	3570	2	Y	39					117
07	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	74 33	1 9	3474	2	Y	30					147
08	3813	X	3487	-0-	-326	-0-	46 36	1 9	3405	2	Y	33	167	1			13

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	155 103	1 9	7383	2	Y	94	1	8			127
04	7380	X	7134	-0-	-246	-0-	5 178	1 9	6951	2	Y	162	186	1	1	8	102
05	7316	X	6535	-0-	-781	-0-	6433	2	102	9	Y	93	1	8			194
06	7260	X	6711	-0-	-549	-0-	6658	2	53	9	Y	48					242
07	7502	X	6998	-0-	-504	-0-	6933	2	65	9	Y	59	179	1			122
08	7502	X	6841	-0-	-661	-0-	6794	2	47	9	Y	43					165

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	155	1	5853	2	Y	154					312
							169	9									
04	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	50	1	5418	2	Y	41					353
							45	9									
05	5270	X	5149	-0-	-121	-0-	5130	2	19	9	Y	17					370
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5495	2	28	9	Y	25					395
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5695	2	59	9	Y	54	178	1			271
*08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5632	2	54	9	Y	49					320

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3614	2	132	9	Y	120	190	1			32
04	3900	X	3362	-0-	-538	-0-	3296	2	66	9	Y	60					92
05	4030	X	2863	-0-	-1167	-0-	2824	2	39	9	Y	35					127
06	3450	X	2391	-0-	-1059	-0-	2308	2	83	9	Y	75	184	1			18
07	3565	X	1998	-0-	-1567	-0-	11	1	1965	2	Y	20	5	1			33
							22	9									
08	3565	X	1595	-0-	-1970	-0-	18	1	1560	2	Y	15					48
							17	9									

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	4547	-0-	-2521	-0-	155	1	4311	2	Y	74	186	1	1	8	50
							81	9									
04	6840	X	6113	-0-	-727	-0-	30	1	5962	2	Y	110	1	8			159
							121	9									
05	7223	X	5707	-0-	-1516	-0-	5632	2	75	9	Y	68	189	1	1	8	37
06	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5861	2	99	9	Y	90					127
07	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6121	2	88	9	Y	80					207
08	5797	X	5076	-0-	-721	-0-	5004	2	72	9	Y	65	180	1			92

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 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
03	6355	X	5608	-0-	-747	-0-	144	1	5318	2	N	133	182	1	1	8	137
							146	9									
04	6180	X	4052	-0-	-2128	-0-	20	1	3945	2	N	79	177	1	1	8	38
							87	9									
05	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5679	2	86	9	N	78	1	8			115
06	6180	X	5552	-0-	-628	-0-	5364	2	188	9	N	171	181	1			105
07	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	5510	2	185	9	N	168					273
08	5766	X	5649	-0-	-117	-0-	5480	2	169	9	N	154	357	1			70

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	2	Y	57					235
							63	9									
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	10	1	1397	2	Y	35	181	1	1	8	88
							39	9									
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1501	2	33	9	Y	30	1	8			117
06	1410	N	843	-0-	-567	-0-	826	2	17	9	Y	15					132
07	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1292	2	66	9	Y	60					192
08	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1232	2	47	9	Y	43					235

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	74	1	6378	2	Y	146	181	1	1	8	142
							161	9									
04	5970	X	5249	-0-	-721	-0-	10	1	5095	2	Y	131	182	1	2	8	89
							144	9									
05	6014	X	5640	-0-	-374	-0-	5467	2	173	9	Y	157	180	1	1	8	65
06	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5723	2	166	9	Y	151	169	1			47
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5931	2	171	9	Y	155					202
*08	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5829	2	132	9	Y	120	179	1			143

SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 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
03	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	155	1	4121	2	Y	108	181	1	1	8	192
							119	9									
04	4620	X	4160	-0-	-460	-0-	80	1	3948	2	Y	120	176	1	1	8	135
							132	9									
05	4774	X	4269	-0-	-505	-0-	4160	2	109	9	Y	99	181	1	1	8	52
06	4290	X	4108	-0-	-182	-0-	3990	2	118	9	Y	107					159
07	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	4187	2	119	9	Y	108	175	1			92
08	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4215	2	79	9	Y	72					164

WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906	X	3831	-0-	-75	-0-	74	1	3691	2	N	60					124
							66	9									
04	3780	X	3428	-0-	-352	-0-	5	1	3362	2	N	55					179
							61	9									
05	3906	X	3399	-0-	-507	-0-	3354	2	45	9	N	41	173	1			47
06	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3295	2	47	9	N	43					90
07	3844	X	3602	-0-	-242	-0-	3547	2	55	9	N	50					140
08	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3473	2	46	9	N	42					182

MATHERS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276065 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276087 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	74	1	12770	2	N	226	172	1	2	8	122
							249	9									
04	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	72	1	11972	2	N	198	178	1	2	8	140
							218	9									
05	12524	X	12371	-0-	-153	-0-	74	1	12052	2	N	223	346	1	2	8	15
							245	9									
06	12120	X	11281	-0-	-839	-0-	72	1	11009	2	N	182	160	1			37
							200	9									
07	12524	X	11186	-0-	-1338	-0-	74	1	10969	2	N	130					167
							143	9									
*08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	74	1	12215	2	N	229	361	1			35
							252	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276219 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 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
03	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	74	1	12182	2	N	147	183	1	1	8	187
							162	9									
04	11520	X	10646	-0-	-874	-0-	10	1	10485	2	N	137	170	1	1	8	153
							151	9									
05	11904	X	8273	-0-	-3631	-0-	8185	2	88	9	N	80	179	1	1	8	53
06	12030	X	10259	-0-	-1771	-0-	10130	2	129	9	N	117					170
07	12431	X	10607	-0-	-1824	-0-	10464	2	143	9	N	130	175	1			125
08	12431	X	10464	-0-	-1967	-0-	10342	2	122	9	N	111	177	1			59

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7298	-0-	-948	-0-	155	1	6969	2	N	158	185	1	2	8	112
							174	9									
04	7980	X	6668	-0-	-1312	-0-	20	1	6584	2	N	58	1	8			169
							64	9									
05	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8323	2	118	9	N	107	185	1	1	8	90
06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8243	2	178	9	N	162	180	1			72
07	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	7971	2	120	9	N	109					181
08	8432	X	8100	-0-	-332	-0-	7986	2	114	9	N	104	180	1			105

MATHERS RANCH 166-1518 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 276653 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 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
03	5921	X	5807	-0-	-114	-0-	5627	2	180	9	N	164	177	1			97
04	5730	X	5280	-0-	-450	-0-	5147	2	133	9	N	121	165	1			53
05	6510	X	5412	-0-	-1098	-0-	5267	2	145	9	N	132	160	1			25
06	6300	X	5115	-0-	-1185	-0-	4964	2	151	9	N	137	20	1			142
07	6510	X	5290	-0-	-1220	-0-	7	1	5151	2	N	120	167	1			95
							132	9									
08	5797	X	5188	-0-	-609	-0-	10	1	5059	2	N	108	175	1			28
							119	9									

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 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
03	9145	X	9022	-0-	-123	-0-	74	1	8777	2	N	155	161	1	1	8	152
							171	9									
04	8850	X	8838	-0-	-12	-0-	72	1	8597	2	N	154	170	1	1	8	135
							169	9									
05	9145	X	8682	-0-	-463	-0-	74	1	8441	2	N	152	167	1	1	8	119
							167	9									
06	8850	X	7232	-0-	-1618	-0-	72	1	7035	2	N	114	169	1			64
							125	9									
07	9145	X	7814	-0-	-1331	-0-	74	1	7624	2	N	105					169
							116	9									
08	9145	X	7979	-0-	-1166	-0-	41	1	7810	2	N	116	171	1			114
							128	9									

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7713	2	252	9	N	229	227	1			159
04	7560	X	7191	-0-	-369	-0-	7038	2	153	9	N	139	158	1			140
05	7750	X	7268	-0-	-482	-0-	2	1	7097	2	N	154	169	1			125
							169	9									
06	7710	X	6996	-0-	-714	-0-	6794	2	202	9	N	184	207	1			102
07	7967	X	6963	-0-	-1004	-0-	7	1	6747	2	N	190	233	1			59
							209	9									
08	7967	X	7080	-0-	-887	-0-	12	1	6927	2	N	128	165	1			22
							141	9									

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12958	X	11548	-0-	-1410	-0-	108	1	11142	2	N	271	385	1			3
							298	9									
04	12540	X	10449	-0-	-2091	-0-	98	1	10196	2	N	141					144
							155	9									
05	12462	X	11631	-0-	-831	-0-	112	1	11355	2	N	149	176	1			117
							164	9									
06	11460	X	6428	-0-	-5032	-0-	77	1	6285	2	N	60	26	1			151
							66	9									
07	11563	X	10210	-0-	-1353	-0-	10179	2	31	9	N	28	21	1			158
*08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	14	1	11411	2	N	184	173	1			169
							202	9									

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

03	9889	X	8597	-0-	-1292	-0-	87	1	8270	2	N	218	202	1			80
							240	9									
04	9570	X	8967	-0-	-603	-0-	87	1	8663	2	N	197	180	1			97
							217	9									
05	9889	X	6972	-0-	-2917	-0-	70	1	6693	2	N	190	180	1			107
							209	9									
06	9180	X	7212	-0-	-1968	-0-	75	1	6932	2	N	186	194	1			99
							205	9									
07	9269	X	4063	-0-	-5206	-0-	57	1	3894	2	N	102	188	1			13
							112	9									
*08	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	183	1	9791	2	N	255	178	1			90
							281	9									

MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

03	19778	X	18277	-0-	-1501	-0-	74	1	17650	2	N	503	569	1			127
							553	9									
04	19080	X	17149	-0-	-1931	-0-	72	1	16619	2	N	416	528	1			15
							458	9									
05	19499	X	17488	-0-	-2011	-0-	74	1	16911	2	N	457	354	1			118
							503	9									
06	18660	X	16828	-0-	-1832	-0-	72	1	16277	2	N	435	395	1			158
							479	9									
07	18290	X	17274	-0-	-1016	-0-	74	1	16706	2	N	449	390	1			217
							494	9									
08	18290	X	17173	-0-	-1117	-0-	41	1	16702	2	N	391	538	1			70
							430	9									

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7154	-0-	-1185	-0-	6817	2	337	9	N	306	535	1	7	8	33
04	8070	X	5643	-0-	-2427	-0-	5366	2	277	9	N	252	174	1	5	8	106
05	8339	X	3320	-0-	-5019	-0-	3120	2	200	9	N	182	180	1	4	8	104
06	8070	X	1402	-0-	-6668	-0-	1306	2	96	9	N	87	176	1			15
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	588	1	7005	2	N	429	345	1			99
							472	9									
*08	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	694	1	6776	2	N	344	359	1			84
							378	9									

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19871	X	17813	-0-	-2058	-0-	112	1	17243	2	N	416	508	1	7	8	57
							458	9									
04	19230	X	17699	-0-	-1531	-0-	108	1	17186	2	N	368	331	1	7	8	87
							405	9									
05	18879	X	18228	-0-	-651	-0-	112	1	17637	2	N	435	352	1	7	8	163
							479	9									
06	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	108	1	18600	2	N	398	347	1			214
							438	9									
07	18290	X	15930	-0-	-2360	-0-	112	1	15420	2	N	362	529	1			47
							398	9									
08	18290	X	13738	-0-	-4552	-0-	61	1	13332	2	N	314	179	1			182
							345	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 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
03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	15255	2	542	9	N	493	476	1			120
04	13440	X	10154	-0-	-3286	-0-	626	1	9393	3	N	123	196	1			47
							135	9									
05	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	14965	3	453	9	N	412	411	1			48
*06	15300	X	7193	-0-	-8107	-0-	6965	3	228	9	N	207	205	1			50
07	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					50
08	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					50

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7590	2	199	9	N	181	190	1			189
04	6660	X	5152	-0-	-1508	-0-	312	1	4673	3	N	152	197	1			144
							167	9									
05	6882	X	3792	-0-	-3090	-0-	3723	3	69	9	N	63	138	1			69
*06	7530	X	3523	-0-	-4007	-0-	3465	3	58	9	N	53					122
07	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					122
08	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					122

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11721	2	220	9	N	200	260	1			189
04	10260	X	7898	-0-	-2362	-0-	481	1	7217	3	N	182	163	1			208
							200	9									
05	10602	X	5920	-0-	-4682	-0-	5749	3	171	9	N	155	192	1			171
*06	11550	X	5516	-0-	-6034	-0-	5351	3	165	9	N	150	168	1			153
07	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					153
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					153

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

03	T. A.		10915	-0-	10915	113291	225	1	10690	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		7890	-0-	7890	121181	234	1	7656	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		8408	-0-	8408	129589	207	1	8201	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		9048	-0-	9048	138637	206	1	8842	2	N	-0-					-0-
07	147512	X	8875	-0-	-138637	-0-	244	1	8631	2	N	-0-					-0-
*08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	210	1	7956	2	N	-0-					-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12034	S	12034	-0-	-0-	-0-	708	1	11323	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	12947	S	12947	-0-	-0-	-0-	651	1	12293	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	14598	S	14598	-0-	-0-	-0-	785	1	13809	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	11318	S	11318	-0-	-0-	-0-	596	1	10722	2	N	-0-					-0-
07	13127	S	13127	-0-	-0-	-0-	780	1	12347	2	N	-0-					-0-
*08	14103	S	14103	-0-	-0-	-0-	836	1	13267	2	N	-0-					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					20
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154

03	60575	X	60575	-0-	-0-	-0-	60574	3	1	9	N	1					26
04	56240	X	56240	-0-	-0-	-0-	56240	3			N	-0-					26
05	57123	X	57123	-0-	-0-	-0-	57123	3			N	-0-					26
06	58620	X	54597	-0-	-4023	-0-	54597	3			N	-0-					26
07	60574	X	55549	-0-	-5025	-0-	55491	3	58	9	N	53					79
08	60574	X	54118	-0-	-6456	-0-	54118	3			N	-0-					79

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	Y	7					7
							8	9									
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	72	1	1212	2	Y	8					15
							9	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	2	Y	6					21
							7	9									
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	2	1	1089	2	Y	3					24
							3	9									
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1166	2	6	9	Y	5					29
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	10	1	1120	2	Y	1					30
							1	9									

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	624	3	86	9	Y	78	72	1			6
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					6
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					6
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					8

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (BASAL MORROW) //CONT.// 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DUKE, BOBBY K. 230469
DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 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
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MORROW MIDDLE) 58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STABEL WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 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
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					74
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					74
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					74
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.) 59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
J-BREX COMPANY 427513
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 149 WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

MCGEE (MORROW, LOWER) 59470 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BETTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078049 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	15	1	37	2	N	2					470
							2	9									
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	44	2	N	-0-					470
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	2	N	-0-					470
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	N	2					472
							2	9									
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					472
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	-0-	121	1			351

MCGEE (MORROW UPPER) 59470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 129057 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 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
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC 519511
HAWK WELL #: 1 RRCID -> 089930 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193621 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 074405 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1-C RRCID -> 127504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400) 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MCMORDIE "B" WELL #: 3012 RRCID -> 219934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 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
03	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					160
04	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					160
05	403	#	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					160
06	390	#	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					160
07	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					160
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					160

MCMORDIE RANCH (9400) //CONT.// 59836 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
PAYNE WELL #: 308 RRCID -> 202672 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9312 - 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
03	504	R	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	N	-0-					249
04	480	#	479	-0-	-1	-0-	48	1	431	3	N	-0-					249
05	496	#	409	-0-	-87	-0-	41	1	368	3	N	-0-					249
06	480	#	451	-0-	-29	-0-	45	1	406	3	N	-0-					249
*07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					249
08	496	#	469	-0-	-27	-0-	47	1	422	3	N	-0-					249

MCMORDIE RANCH (9500) 59836 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCCORDIE "B" WELL #: 2011 RRCID -> 214503 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 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
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	355	3	N	12					343
							13	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	93	1	568	3	N	20					363
							22	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	N	24					387
							26	9									
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	46	1	281	3	N	9					396
							10	9									
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	98	1	599	3	N	62					458
							68	9									
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	98	1	605	3	N	122	351	1			229
							134	9									

MCMORDIE RANCH (9700) 59840 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS WELL #: 2 T RRCID -> 119680 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000) 59840 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCMORDIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 161741 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 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
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE WELL #: 207 RRCID -> 158382 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	122	1	750	3	N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	126	1	777	3	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	125	1	769	3	N	-0-					-0-
*07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	132	1	812	3	N	-0-					-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	129	1	795	3	N	-0-					-0-

MEG (GRANITE WASH) 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THIERSTEIN WELL #: 7501 RRCID -> 092601 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 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
03	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					105
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					114
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20					134
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	2	9	9	N	8					142
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16	145	1			13
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					13

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 1 RRCID -> 219323 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 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
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	290	2	24	9	N	22					30
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	292	2	8	9	N	7					37
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	334	2	6	9	N	5					42
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	296	2	3	9	N	3					45
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	314	2	6	9	N	5					50
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50

MOORE 63 WELL #: 1 RRCID -> 225372 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2961	2	32	9	N	29					54
04	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2932	2	36	9	N	33					87
05	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	2983	2	21	9	N	19					106
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2896	2	25	9	N	23					129
07	3069	X	2971	-0-	-98	-0-	2945	2	26	9	N	24	92	1			61
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					61

SANDERS 73 WELL #: 1 RRCID -> 225448 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	N	13					37
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	666	2	11	9	N	10					47
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	681	2	11	9	N	10					57
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	782	2	11	9	N	10					67
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	641	2	1	9	N	1	56	1			12
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					12

HANSON 29 WELL #: 1 RRCID -> 227104 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					36
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	584	2	3	9	N	3					39
05	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					39
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	816	2	22	9	N	20					59
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	604	2	11	9	N	10					69
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					69

COOK 64 WELL #: 1 RRCID -> 230020 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11088 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 232206 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11132 - 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
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1726	2	47	9	N	43	94	1			45
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	2	22	9	N	20					65
05	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1646	2	19	9	N	17					82
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	1575	2	21	9	N	19					101
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1641	2	11	9	N	10					111
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					111

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
MOORE 63 WELL #: 2 RRCID -> 241403 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					44
04	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	N	13					57
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					57
06	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2355	2	11	9	N	10					67
07	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2369	2	19	9	N	17					84
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					84

SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 241692 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELLS, J. O. WELL #: 4096 RRCID -> 241735 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 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
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					57
04	480	N	166	-0-	-314	-0-	157	2	9	9	N	8	61	1			4
05	527	N	400	-0-	-127	-0-	399	2	1	9	N	1					5
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8					13
*07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					18
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					18

WELLS, J.O.96 WELL #: 5 RRCID -> 243171 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 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
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	604	2	12	9	N	11					31
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9					40
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	612	2	10	9	N	9					49
06	600	N	464	-0-	-136	-0-	462	2	2	9	N	2					51
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	539	2	8	9	N	7					58
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					58

MOORE 63 WELL #: 3 RRCID -> 245038 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	2	15	9	N	14					40
04	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2147	2	1	9	N	1					41
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2315	2	9	9	N	8					49
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2202	2	28	9	N	25					74
*07	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2231	2	25	9	N	23					97
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					97

COOK 39 WELL #: 1 RRCID -> 246655 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	513	-0-	-45	-0-	506	2	7	9	N	6					60
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	422	2	4	9	N	4	48	1			16
05	620	N	539	-0-	-81	-0-	538	2	1	9	N	1					17
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5					22
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					23
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					23

MOORE 63 WELL #: 4 RRCID -> 246656 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 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
03	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-					13
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					13
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18					31
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	2	13	9	N	12					43
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	2	4	9	N	4					47
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					47

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 247525 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 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
03	775	N	684	-0-	-91	-0-	678	2	6	9	N	5					22
04	750	N	571	-0-	-179	-0-	571	2			N	-0-					22
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	686	2			N	-0-					22
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					22
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					22
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					22

HANSON 40 WELL #: 3 RRCID -> 247527 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK 64 WELL #: 2 RRCID -> 247545 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065

03	620	N	610	-0-	-10	-0-	597	2	13	9	N	12					40
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	525	2	9	9	N	8					48
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	419	2	13	9	N	12					60
06	600	N	448	-0-	-152	-0-	431	2	17	9	N	15					75
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	447	2	17	9	N	15					90
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					90

MOORE 62 WELL #: 1 RRCID -> 247831 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	995	2	108	9	N	98					129
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	917	2	51	9	N	46	118	1			57
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	931	2	76	9	N	69					126
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	889	2	66	9	N	60	122	1			64
07	992	N	990	-0-	-2	-0-	923	2	67	9	N	61					125
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					125

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 1 RRCID -> 248731 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534

03	2759	N	2248	-0-	-511	-0-	2200	2	48	9	N	44					142
04	2640	N	2387	-0-	-253	-0-	2339	2	48	9	N	44	55	1			131
05	3069	N	2334	-0-	-735	-0-	2284	2	50	9	N	45					176
06	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	2097	2	52	9	N	47					223
07	2480	N	2220	-0-	-260	-0-	2166	2	54	9	N	49	162	1			110
08	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					110

THOMAS 41 WELL #: 1 RRCID -> 249879 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11130 - 12374

03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	N	1					63
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15					78
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1442	2	22	9	N	20	80	1			18
06	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1385	2	19	9	N	17					35
07	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1313	2	20	9	N	18					53
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					53

MOORE 63 WELL #: 5 RRCID -> 255633 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 16275 PERF.11080 - 12071

03	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	2594	2	26	9	N	24					39
04	2610	X	2514	-0-	-96	-0-	2472	2	42	9	N	38					77
05	2697	X	2646	-0-	-51	-0-	2624	2	22	9	N	20					97
06	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2590	2	26	9	N	24					121
*07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2669	2	26	9	N	24	104	1			41
08	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					41

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

HANSON 40 WELL #: 4 H RRCID -> 256744 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	3968	2	54	9	Y	49					67
04	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	3964	2	41	9	Y	37	77	1			27
05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4160	2	64	9	Y	58					85
06	4140	X	3900	-0-	-240	-0-	3856	2	44	9	Y	40					125
07	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	3864	2	39	9	Y	35	103	1			57
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					57

HANSON 29 WELL #: 2H RRCID -> 257792 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	912	-0-	-111	-0-	888	2	24	9	Y	22					67
04	1080	N	855	-0-	-225	-0-	843	2	12	9	Y	11					78
05	1085	N	912	-0-	-173	-0-	897	2	15	9	Y	14					92
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	850	2	6	9	Y	5					97
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	820	2	12	9	Y	11					108
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					108

SANDERS 74 WELL #: 1H RRCID -> 259493 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750	X	7506	-0-	-244	-0-	7399	2	107	9	Y	97					150
04	7410	X	7126	-0-	-284	-0-	7017	2	109	9	Y	99	174	1			75
05	7440	X	7268	-0-	-172	-0-	7167	2	101	9	Y	92	145	1			22
06	7260	X	7003	-0-	-257	-0-	6917	2	86	9	Y	78					100
07	7502	X	7115	-0-	-387	-0-	7019	2	96	9	Y	87	51	1			136
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					136

MOORE 63 WELL #: 6H RRCID -> 261764 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6142	2	100	9	N	91	102	1			64
04	5910	X	5837	-0-	-73	-0-	5751	2	86	9	N	78					142
05	7130	X	5886	-0-	-1244	-0-	5801	2	85	9	N	77					219
06	6900	X	5791	-0-	-1109	-0-	5707	2	84	9	N	76	201	1			94
07	7130	X	5880	-0-	-1250	-0-	5791	2	89	9	N	81					175
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					175

HANSON 29 WELL #: 5H RRCID -> 261773 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	8727	-0-	-418	-0-	8705	2	22	9	Y	20					92
04	8850	X	8300	-0-	-550	-0-	8257	2	43	9	Y	39					131
05	8990	X	8555	-0-	-435	-0-	8467	2	88	9	Y	80					211
06	8460	X	8279	-0-	-181	-0-	8205	2	74	9	Y	67	195	1			83
07	8742	X	8432	-0-	-310	-0-	8362	2	70	9	Y	64	52	1			95
08	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					95

HANSON 40 WELL #: 5 H RRCID -> 261837 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	7140	-0-	-424	-0-	7055	2	85	9	Y	77	127	1			48
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7597	2	72	9	Y	65					113
05	7564	X	6983	-0-	-581	-0-	6878	2	105	9	Y	95	121	1			87
06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6902	2	97	9	Y	88	123	1			52
*07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7086	2	88	9	Y	80					132
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					132

HANSON 29 WELL #: 3H RRCID -> 261867 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COOK 39 WELL #: 2H RRCID -> 262142 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11863 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	3955	2	112	9	Y	102					145
04	4020	X	3829	-0-	-191	-0-	3760	2	69	9	Y	63	54	1			154
05	4154	X	3972	-0-	-182	-0-	3909	2	63	9	Y	57	156	1			55
06	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	3765	2	66	9	Y	60					115
07	4526	X	3901	-0-	-625	-0-	3836	2	65	9	Y	59					174
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					174

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 2H RRCID -> 262261 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11001 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6646	-0-	-112	-0-	6537	2	109	9	Y	99	77	1			100
04	6540	X	5414	-0-	-1126	-0-	5297	2	117	9	Y	106					206
05	6634	X	5312	-0-	-1322	-0-	5215	2	97	9	Y	88	191	1			103
06	6420	X	4654	-0-	-1766	-0-	4588	2	66	9	Y	60	82	1			81
07	6634	X	4807	-0-	-1827	-0-	4716	2	91	9	Y	83					164
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					164

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 262262 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11300 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12028	X	11655	-0-	-373	-0-	11508	2	147	9	Y	134	198	1			36
04	11610	X	11279	-0-	-331	-0-	11072	2	207	9	Y	188	96	1			128
05	11811	X	11397	-0-	-414	-0-	11265	2	132	9	Y	120	197	1			51
06	11430	X	10985	-0-	-445	-0-	10843	2	142	9	Y	129					180
07	11811	X	11075	-0-	-736	-0-	10961	2	114	9	Y	104	195	1			89
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					89

JO WELLS 96 WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	5157	2	99	9	N	90	101	1			53
04	5460	X	4707	-0-	-753	-0-	4628	2	79	9	N	72	64	1			61
05	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4901	2	79	9	N	72					133
06	5100	X	4731	-0-	-369	-0-	4670	2	61	9	N	55	138	1			50
07	5270	X	4836	-0-	-434	-0-	4760	2	76	9	N	69	72	1			47
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					47

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	6224	-0-	-255	-0-	6114	2	110	9	Y	100					164
04	6270	X	5793	-0-	-477	-0-	5690	2	103	9	Y	94	219	1			39
05	6417	X	5973	-0-	-444	-0-	5879	2	94	9	Y	85	52	1			72
06	6030	X	5699	-0-	-331	-0-	5604	2	95	9	Y	86	89	1			69
07	6231	X	5982	-0-	-249	-0-	5866	2	116	9	Y	105	118	1			56
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					56

ANDERSON RANCH 75 WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6479	X	5944	-0-	-535	-0-	5828	2	116	9	Y	105					191
04	6270	X	5759	-0-	-511	-0-	5656	2	103	9	Y	94	202	1			83
05	6324	X	5979	-0-	-345	-0-	5869	2	110	9	Y	100					183
06	5940	X	5557	-0-	-383	-0-	5461	2	96	9	Y	87	195	1			75
07	5952	X	5672	-0-	-280	-0-	5582	2	90	9	Y	82	110	1			47
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					47

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2653	2	52	9	Y	47					94
04	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	2468	2	18	9	Y	16					110
05	2728	N	2551	-0-	-177	-0-	2506	2	45	9	Y	41					151
06	2910	X	2549	-0-	-361	-0-	2507	2	42	9	Y	38	161	1			28
*07	3007	X	2646	-0-	-361	-0-	2604	2	42	9	Y	38					66
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					66

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2041	2	15	9	Y	14					28
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	2	21	9	Y	19					47
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2155	2	15	9	Y	14					61
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2089	2	12	9	Y	11					72
*07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2127	2	22	9	Y	20					92
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					92

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	2846	2	79	9	Y	72					125
04	3000	X	2835	-0-	-165	-0-	2792	2	43	9	Y	39					164
05	3162	X	2875	-0-	-287	-0-	2830	2	45	9	Y	41					205
06	3060	X	2768	-0-	-292	-0-	2731	2	37	9	Y	34					239
07	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	2845	2	47	9	Y	43	196	1			86
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					86

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 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
03	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1587	2	8	9	N	7					22
04	1920	N	1764	-0-	-156	-0-	1764	2			N	-0-					22
05	2139	N	1789	-0-	-350	-0-	1782	2	7	9	N	6					28
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					28
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					28
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					28

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8235	2	96	9	Y	87	32	1			122
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7209	2	92	9	Y	84	137	1			69
05	7440	X	7153	-0-	-287	-0-	7073	2	80	9	Y	73					142
06	8070	X	7277	-0-	-793	-0-	7171	2	106	9	Y	96	160	1			78
07	8339	X	7295	-0-	-1044	-0-	7203	2	92	9	Y	84	112	1			50
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					50

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 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
03	8804	X	8044	-0-	-760	-0-	7947	2	97	9	N	88	163	1			106
04	8460	X	8263	-0-	-197	-0-	8179	2	84	9	N	76	129	1			53
05	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	8202	2	106	9	N	96	130	1			19
06	8250	X	8085	-0-	-165	-0-	8001	2	84	9	N	76					95
07	8525	X	8265	-0-	-260	-0-	8158	2	107	9	N	97					192
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					192

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1620	2	4	9	Y	4					22
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					22
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					22
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					22
*07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					22
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					22

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4803	-0-	-95	-0-	4679	2	124	9	N	113	96	1			147
04	4740	X	4576	-0-	-164	-0-	4458	2	118	9	N	107	157	1			97
05	4836	X	4691	-0-	-145	-0-	4590	2	101	9	N	92					189
06	4680	X	4435	-0-	-245	-0-	4354	2	81	9	N	74	185	1			78
07	4805	X	4611	-0-	-194	-0-	4508	2	103	9	N	94					172
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					172

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
JO WELLS 95 WELL #: 6H RRCID -> 267174 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	2514	2	81	9	N	74	99	1			55
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2511	2	75	9	N	68	54	1			69
05	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	2389	2	65	9	N	59					128
06	2520	N	2309	-0-	-211	-0-	2241	2	68	9	N	62	115	1			75
07	2666	N	2316	-0-	-350	-0-	2246	2	70	9	N	64					139
08	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					139

SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	2541	2	72	9	N	65					126
04	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	2438	2	90	9	N	82	138	1			70
05	2759	X	2410	-0-	-349	-0-	2340	2	70	9	N	64	126	1			8
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2608	2	80	9	N	73					81
07	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2527	2	70	9	N	64	114	1			31
08	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					31

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4462	2	78	9	N	71	93	1			103
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4271	2	73	9	N	66	99	1			70
05	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4354	2	73	9	N	66					136
06	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	4179	2	53	9	N	48	114	1			70
07	4464	X	4326	-0-	-138	-0-	4257	2	69	9	N	63	83	1			50
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					50

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	5881	-0-	-288	-0-	5767	2	114	9	N	104					142
04	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	5503	2	116	9	N	105	180	1			67
05	5983	X	5814	-0-	-169	-0-	5712	2	102	9	N	93	41	1			119
06	5760	X	5665	-0-	-95	-0-	5571	2	94	9	N	85					204
07	5890	X	5757	-0-	-133	-0-	5667	2	90	9	N	82	192	1			94
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					94

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 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
03	8184	X	7766	-0-	-418	-0-	7653	2	113	9	N	103					195
04	7920	X	7591	-0-	-329	-0-	7475	2	116	9	N	105	132	1			168
05	7750	X	7605	-0-	-145	-0-	7500	2	105	9	N	95					263
06	7530	X	7255	-0-	-275	-0-	7133	2	122	9	N	111	195	1			179
07	7843	X	7401	-0-	-442	-0-	7307	2	94	9	N	85	152	1			112
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					112

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	4270	2	55	9	N	50					218
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4851	2	70	9	N	64	181	1			101
05	4712	X	4584	-0-	-128	-0-	4532	2	52	9	N	47					148
06	4530	X	4400	-0-	-130	-0-	4372	2	28	9	N	25					173
07	5084	X	3813	-0-	-1271	-0-	3750	2	63	9	N	57	194	1			36
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					36

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SANDERS WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					109
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					109
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					109
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					109
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BURTON 106 WELL #: 2 RRCID -> 262143 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

DAUGHTRY 105 WELL #: 1 RRCID -> 262450 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 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
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3798	2	11	9	N	10	82	1			76
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					76
05	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2557	2	11	9	N	10					86
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					86
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					86
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					86

DAUGHTRY 98 WELL #: 1 RRCID -> 264768 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 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
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					22
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					22
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					22
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1136	2	77	9	N	70					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

DAUGHTRY 134 WELL #: 1 RRCID -> 264774 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2175	2	44	9	N	40	102	1			55
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					55
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					55
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1874	2	65	9	N	59					114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

GRACIE VAIL 77 WELL #: 1HD RRCID -> 268112 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					73
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1052	2	65	9	N	59					132
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1165	2	58	9	N	53					185
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1210	2	46	9	N	42	147	1			80
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

GRACIE VAIL 77 WELL #: 2H RRCID -> 272493 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6099	2	119	9	N	108					223
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5036	2	59	9	N	54	121	1			156
05	5983	X	5710	-0-	-273	-0-	5627	2	83	9	N	75	133	1			98
06	5220	X	4422	-0-	-798	-0-	4360	2	62	9	N	56	48	1			106
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					106
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					106

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UPLAND RESOURCES LLC 878931
MABEL WELL #: 6099 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 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
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	333	2	20	9	N	18					18
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	372	2	50	9	N	45					63
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	360	2	40	9	N	36					99
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	372	2	25	9	N	23					122
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	363	2	72	9	N	65					187

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 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
03	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					35
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	N	-0-					35
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	2	N	-0-					35
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	50	1	1375	2	N	-0-					35
07	1581	N	1224	-0-	-357	-0-	56	1	1166	2	N	2					37
							2	9									
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	58	1	1212	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 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
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					2
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2022	2	1	9	N	1					3
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					3
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 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
03	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	3			N	-0-					102
04	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					102
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					102
06	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					102
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					102
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

03	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	919	2	11	9	N	10					119
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	N	4					123
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4					127
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	593	2	6	9	N	5					132
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	2	9	9	N	8					140
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	N	1	124	1			17

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					66
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					76
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	236	2	9	9	N	8					84
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	183	2	1	9	N	1	81	1			4
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					5
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					5

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413

03	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2					108
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					108
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					108
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-	96	1			12
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					13
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					13

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					7
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					7
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					7
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					7
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	2	4	9	N	4					207
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	2	6	9	N	5					212
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	671	2	15	9	N	14	188	1			38
06	810	N	638	-0-	-172	-0-	631	2	7	9	N	6					44
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	636	2	4	9	N	4					48
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	639	2	6	9	N	5					53

WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 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
03	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	2			N	-0-					134
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					134
05	3100	N	15492	-0-	12392	12392	525	1	14602	2	N	332	176	1			290
							365	9									
06	3000	N	6043	-0-	3043	15435	525	1	5431	2	N	79	179	1			190
							87	9									
07	3100	N	5597	-0-	2497	17932	525	1	5017	2	N	50	186	1			54
							55	9									
*08	31483	X	13551	-0-	-17932	-0-	248	1	13266	2	N	34					88
							37	9									

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	2	4	9	N	4					94
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	579	2	18	9	N	16					110
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					117
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	598	2	17	9	N	15					132
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	644	2	13	9	N	12					144
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13					157

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1700	2	43	9	N	39					187
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1477	2	22	9	N	20	170	1			37
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1484	2	23	9	N	21					58
06	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	1159	2	13	9	N	12					70
07	1550	N	1267	-0-	-283	-0-	1256	2	11	9	N	10					80
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2					82

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559

03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1315	2	31	9	N	28					186
04	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1079	2	29	9	N	26					212
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1070	2	23	9	N	21	175	1			58
06	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1138	2	15	9	N	14					72
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	N	15					87
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1090	2	18	9	N	16					103

WEBB, ARTHER ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	2	8	9	N	7					160
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	308	2	6	9	N	5					165
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	348	2	3	9	N	3					168
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	305	2	7	9	N	6	116	1			58
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	N	2					60
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2					62

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	5152	-0-	-149	-0-	31	1	5107	2	N	13					100
							14	9									
04	5130	X	4697	-0-	-433	-0-	30	1	4652	2	N	14					114
							15	9									
05	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	31	1	4675	2	N	-0-					114
06	4980	X	4578	-0-	-402	-0-	30	1	4548	2	N	-0-					114
07	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	31	1	4613	2	N	5					119
							6	9									
08	5146	X	4736	-0-	-410	-0-	31	1	4688	2	N	15					134
							17	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7					211
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	317	3	35	9	N	32					243
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	N	3					246
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6	9	N	5					251
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	325	3	6	9	N	5					256
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	319	3	3	9	N	3					259

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1				N	-0-					47
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1				N	-0-					47
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1				N	-0-					47
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	1				N	-0-					47
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1				N	-0-					47
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	1				N	-0-					47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 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
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	8	173	1			59
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					59
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					59
07	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					59
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					203
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					203
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					203
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					203
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					203
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					203

COFFEE 1 WELL #: 5 RRCID -> 229570 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9632 - 10864

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

COFFEE 1 WELL #: 2 RRCID -> 230977 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10442 - 11170

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					102
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					102
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					102
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					102
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					102
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					102

COFFEE 12 WELL #: 4 RRCID -> 233456 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218

03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	2	19	9	N	17					252
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1299	2	7	9	N	6					258
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	2	8	9	N	7	188	1			77
06	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1182	2	3	9	N	3					80
07	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1266	2	8	9	N	7					87
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					87

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	979	2	144	9	Y	131					281
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	867	2	73	9	Y	66	188	1			159
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	664	2	23	9	Y	21					180
06	1080	X	528	-0-	-552	-0-	518	2	10	9	Y	9					189
07	1116	X	542	-0-	-574	-0-	531	2	11	9	Y	10					199
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					199

BCE-MACH III LLC 040209
FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

03	1364	N	672	-0-	-692	-0-	669	3	3	9	N	3					42
04	1230	N	325	-0-	-905	-0-	325	3			N	-0-					42
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	N	30					72
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1423	3	28	9	N	25					97
*07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1480	3	37	9	N	34					131
08	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1371	3	21	9	N	19					150

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
ISAACS 1 WELL #: 1R RRCID -> 166720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9958 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS 61 WELL #: 8 RRCID -> 211034 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9719 - 10782

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1374	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1220	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 10 RRCID -> 212751 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9640 - 10689

03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1283	3	3	9	N	3	3	8			90
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					90
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	3	2	9	N	2	2	8			90
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	90	7			-0-
*07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 9 RRCID -> 214521 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9692 - 10724

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715

03	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1205	3	17	9	N	15	2	8			50
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	1135	3	14	9	N	13					63
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	3	1	9	N	1	1	8			63
06	1170	N	940	-0-	-230	-0-	940	3			N	-0-					63
07	1178	N	879	-0-	-299	-0-	872	3	7	9	N	6					69
*08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					72

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10538 - 10820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 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
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	2987	3	58	9	N	53	15	8			129
04	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2842	3	23	9	N	21					150
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2924	3	44	9	N	40	5	8			185
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2809	3	17	9	N	15	6	8			194
*07	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2891	3	15	9	N	14	182	1			26
*08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2890	3	30	9	N	27					53

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 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
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1653	3	23	9	N	21	1	8			149
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1609	3	9	9	N	8					157
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1629	3	17	9	N	15	2	8			170
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1574	3	11	9	N	10	2	8			178
*07	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1642	3	15	9	N	14					192
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	1475	3	10	9	N	9	171	1			30

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					106
08	14B2 EXT		1695	-0-	1695	1722	1653	3	42	9	N	38					144

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	180	1	750	3	N	16	15	8			52
							18	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	174	1	700	3	N	-0-					52
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	180	1	693	3	N	16	16	8			52
							18	9									
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	174	1	624	3	N	13	7	8			58
							14	9									
07	899	N	597	-0-	-302	-0-	574	2	23	9	N	21					79
08	899	N	619	-0-	-280	-0-	605	2	14	9	N	13					92

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 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
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	975	3	13	9	N	12					64
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	841	3	20	9	N	18					82
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	875	3	19	9	N	17					99
06	960	N	835	-0-	-125	-0-	822	3	13	9	N	12					111
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	753	3	25	9	N	23					134
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	850	3	23	9	N	21					155

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 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
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	750	1	3126	3	N	66	66	8			119
							73	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	726	1	2918	3	N	-0-					119
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	750	1	2888	3	N	44	44	8			119
							48	9									
*06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	726	1	2600	3	N	-0-	7	7			112
*07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-	82	1			30
*08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					30

EARP "60" WELL #: 3 RRCID -> 222938 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB 194 WELL #: 5 RRCID -> 222939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 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
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1018	2	15	9	N	14					132
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1202	2	19	9	N	17					149
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	N	18					167
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					172
07	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1125	2	3	9	N	3					175
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1037	2	19	9	N	17					192

FLOWERS 61 WELL #: 13 RRCID -> 223678 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 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
03	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1223	3	10	9	N	9	2	8			76
04	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1147	3	13	9	N	12					88
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	3	14	9	N	13	2	8			99
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1090	3	7	9	N	6	1	8			104
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1103	3	17	9	N	15					119
08	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1068	3	11	9	N	10					129

CAMPBELL 53 WELL #: 6 RRCID -> 223694 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 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
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1349	3	20	9	N	18	1	8			90
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1255	3	15	9	N	14					104
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1267	3	19	9	N	17	3	8			118
06	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	1209	3	11	9	N	10	1	8			127
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1201	3	15	9	N	14					141
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1245	3	15	9	N	14					155

FLOWERS 84 WELL #: 10 RRCID -> 224296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 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
03	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1478	3	4	9	N	4	4	8			62
04	1620	N	1307	-0-	-313	-0-	1307	3			N	-0-					62
05	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1129	3	2	9	N	2	2	8			62
06	1440	N	480	-0-	-960	-0-	479	3	1	9	N	1	1	8			62
07	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	1094	3			N	-0-					62
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					62

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
EARP "59" WELL #: 4 RRCID -> 224303 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

EARP 59 WELL #: 5 RRCID -> 227016 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 9 RRCID -> 227942 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 4 RRCID -> 227945 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 14 RRCID -> 228020 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 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
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					59
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					59
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					59
*06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	59	7			-0-
*07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL 53 WELL #: 7 RRCID -> 228142 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 15 RRCID -> 228330 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 1 RRCID -> 228342 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756

03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-

ISAACS 1 WELL #: 6 RRCID -> 228396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	853	3	28	9	N	25					227
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	823	3	18	9	N	16					243
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	811	3	43	9	N	39	193	1			89
06	840	N	590	-0-	-250	-0-	577	3	13	9	N	12					101
07	868	N	677	-0-	-191	-0-	675	3	2	9	N	2					103
*08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					103

CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

03	930	N	899	-0-	-31	-0-	891	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	749	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					68
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2041	3	25	9	N	23	9	8			124
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1977	3	13	9	N	12					136
05	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	1632	3	9	9	N	8					144
06	1920	N	1136	-0-	-784	-0-	1133	3	3	9	N	3					147
07	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	1456	3	11	9	N	10					157
08	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1382	3	3	9	N	3					160

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	7			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 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
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	696	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	687	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 11194 - 12602

03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1538	-0-	-446	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1666	2	91	9	N	83	189	1	25	8	60
04	1830	N	1582	-0-	-248	-0-	396	2	1173	3	N	12					72
							13	9									
05	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	1098	2	458	3	N	53					125
							58	9									
06	1710	N	1516	-0-	-194	-0-	400	2	1080	3	N	33	18	8			140
							36	9									
07	1643	N	944	-0-	-699	-0-	900	2	44	9	N	40					180
08	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1534	2	32	9	N	29					209

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 235089 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 10051 - 10878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

03	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1040	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

03	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1812	3	18	9	N	16	7	8			63
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1607	3	1	9	N	1					64
05	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1581	3	17	9	N	15	4	8			75
06	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1484	3	34	9	N	31	27	8			79
07	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1466	3	21	9	N	19					98
08	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1335	3	9	9	N	8					106

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2582	3	59	9	N	54					212
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2408	3	116	9	N	105	187	1			130
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2149	3	44	9	N	40					170
06	2550	N	1929	-0-	-621	-0-	1875	3	54	9	N	49					219
07	2604	N	2406	-0-	-198	-0-	2345	3	61	9	N	55	195	1			79
*08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2427	3	67	9	N	61					140

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1939	3	46	9	N	42	8	8			239
04	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1876	3	23	9	N	21	186	1			74
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1912	3	31	9	N	28					102
06	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	1888	3	24	9	N	22	4	8			120
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1914	3	44	9	N	40					160
08	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1902	3	34	9	N	31	180	1			11

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	3	3	8			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

03	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1494	3	15	9	N	14	2	8			194
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	3	19	9	N	17					211
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1588	3	45	9	N	41	9	8			243
06	1470	N	878	-0-	-592	-0-	865	3	13	9	N	12	178	1	5	8	72
07	1798	N	1057	-0-	-741	-0-	1043	3	14	9	N	13					85
08	1643	N	971	-0-	-672	-0-	954	3	17	9	N	15					100

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

03	2139	X	488	-0-	-1651	-0-	488	3			N	-0-					119
04	2070	X	100	-0-	-1970	-0-	100	3			N	-0-					119
05	1426	X	25	-0-	-1401	-0-	25	3			N	-0-					119
*06	1020	X	9	-0-	-1011	-0-	9	3			N	-0-	1	7			118
*07	496	X	20	-0-	-476	-0-	20	3			N	-0-	95	1			23
08	496	X	87	-0-	-409	-0-	87	3			N	-0-					23

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

03	1891	X	1603	-0-	-288	-0-	1574	3	29	9	N	26	14	8			70
04	1650	X	1468	-0-	-182	-0-	1446	3	22	9	N	20					90
05	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	1496	3	14	9	N	13	4	8			99
06	1560	N	698	-0-	-862	-0-	692	3	6	9	N	5	2	8			102
07	1519	N	820	-0-	-699	-0-	819	3	1	9	N	1					103
08	1519	N	1227	-0-	-292	-0-	1227	3			N	-0-					103

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ISAACS WELL #: 2207 RRCID -> 245268 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9956 - 10260

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008

03	9641	X	9331	-0-	-310	-0-	589	1	8496	3	N	224	193	1	44	8	225
							246	9									
04	9240	X	9223	-0-	-17	-0-	570	1	8514	3	N	126	196	1			155
							139	9									
05	9486	X	8941	-0-	-545	-0-	589	1	8208	3	N	131					286
							144	9									
06	9030	X	8394	-0-	-636	-0-	570	1	7708	3	N	105	190	1	16	8	185
							116	9									
07	9517	X	9098	-0-	-419	-0-	8893	3	205	9	N	186	171	1			200
08	9517	X	8076	-0-	-1441	-0-	7929	3	147	9	N	134	183	1			151

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846

03	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1782	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399

03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					112
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					112
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					112
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					112
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11065	3	139	9	N	126	194	1	4	8	225
04	10650	X	9720	-0-	-930	-0-	9631	3	89	9	N	81	193	1			113
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11206	3	113	9	N	103	188	1			28
06	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10752	3	89	9	N	81	12	8			97
07	11191	X	11017	-0-	-174	-0-	10877	3	140	9	N	127					224
08	11315	X	10705	-0-	-610	-0-	10611	3	94	9	N	85	187	1			122

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 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
03	6975	X	129	-0-	-6846	-0-	90	1	39	9	N	35	193	1	5	8	152
04	6750	X	3932	-0-	-2818	-0-	300	1	3548	3	N	76					228
							84	9									
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	930	1	6043	3	N	241	194	1	73	8	202
							265	9									
*06	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	900	1	5225	3	N	218	191	1	19	7	210
							240	9									
*07	4061	X	1693	-0-	-2368	-0-	1597	3	96	9	N	87	194	1			103
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					103

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7603	-0-	-643	-0-	7435	3	168	9	N	153	187	1			235
04	7980	X	7463	-0-	-517	-0-	7275	3	188	9	N	171	192	1			214
05	7998	X	7370	-0-	-628	-0-	7170	3	200	9	N	182	191	1			205
06	7350	X	6775	-0-	-575	-0-	6679	3	96	9	N	87	192	1			100
07	7719	X	7617	-0-	-102	-0-	7398	3	219	9	N	199	191	1			108
08	7719	X	6991	-0-	-728	-0-	6844	3	147	9	N	134	177	1			65

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3856	-0-	-174	-0-	3844	3	12	9	N	11					178
04	3900	X	3537	-0-	-363	-0-	3501	3	36	9	N	33	183	1			28
05	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	3570	3	46	9	N	42					70
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3327	3	18	9	N	16					86
07	3844	X	3497	-0-	-347	-0-	3463	3	34	9	N	31					117
08	3844	X	3512	-0-	-332	-0-	3493	3	19	9	N	17					134

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9853	-0-	-594	-0-	9658	3	195	9	N	177	186	1			177
04	10110	X	9460	-0-	-650	-0-	9292	3	168	9	N	153	189	1			141
05	10509	X	9676	-0-	-833	-0-	9509	3	167	9	N	152					293
06	10170	X	9192	-0-	-978	-0-	9096	3	96	9	N	87	188	1			192
07	10509	X	9470	-0-	-1039	-0-	9280	3	190	9	N	173	193	1			172
08	9858	X	9176	-0-	-682	-0-	9032	3	144	9	N	131					303

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 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
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	535	2	52	9	N	47					169
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	946	2	35	9	N	32					201
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	N	6					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					217
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					219
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					219

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

FLOWERS A WELL #: 3 RRCID -> 065375 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9596 - 10348

03	709	N	709	-0-	-0-		-0-	31 9	1 9	669	2	Y	8					96
04	538	N	538	-0-	-0-		-0-	30 2	1 9	506	2	Y	2					98
05	579	N	579	-0-	-0-		-0-	31 13	1 9	535	2	Y	12					110
06	703	N	703	-0-	-0-		-0-	30 8	1 9	665	2	Y	7					117
07	793	N	793	-0-	-0-		-0-	31 9	1 9	753	2	Y	8					125
*08	808	N	808	-0-	-0-		-0-	31 4	1 9	773	2	Y	4	1	8			128

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS B WELL #: 105 RRCID -> 069212 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9494 - 10224

03	2170	N	2170	-0-	-0-		-0-	2170	2			N	-0-					80
04	2040	N	1194	-0-	-846		-0-	1194	2			N	-0-					80
05	1457	N	1222	-0-	-235		-0-	1222	2			N	-0-					80
06	2040	N	1818	-0-	-222		-0-	1816	2	2	9	N	2					82
07	1813	N	1813	-0-	-0-		-0-	1810	2	3	9	N	3					85
*08	1807	N	1807	-0-	-0-		-0-	1803	2	4	9	N	4	4	8			85

CHAMBERS C WELL #: 105 U RRCID -> 074718 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9485 - 9536

03	538	N	538	-0-	-0-		-0-	523	2	15	9	Y	14					85
04	526	N	526	-0-	-0-		-0-	509	2	17	9	Y	15					100
05	543	N	543	-0-	-0-		-0-	537	2	6	9	Y	5					105
06	436	N	436	-0-	-0-		-0-	434	2	2	9	Y	2					107
07	434	N	370	-0-	-64		-0-	370	2			Y	-0-					107
08	434	N	172	-0-	-262		-0-	172	2			Y	-0-					107

MAHLER, FIELDS WELL #: 2098 RRCID -> 074945 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9234 - 9872

03	1085	N	959	-0-	-126		-0-	945	2	14	9	Y	13					144
04	990	N	966	-0-	-24		-0-	933	2	33	9	Y	30					174
05	1146	N	1146	-0-	-0-		-0-	1122	2	24	9	Y	22	170	1	1	8	25
06	1071	N	1071	-0-	-0-		-0-	1046	2	25	9	Y	23					48
07	1045	N	1045	-0-	-0-		-0-	1015	2	30	9	Y	27					75
*08	994	N	994	-0-	-0-		-0-	961	2	33	9	Y	30	1	8			104

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 076993 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10013 - 10158

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

WIGGINS 54 WELL #: 2 RRCID -> 080000 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10472 - 10696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

FLOWERS D WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

FLOWERS D WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

FLOWERS C WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 2 L RRCID -> 082359 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7089 - 10622

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813

03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	31	1	1457	2	Y	25					128
							28	9									
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1506	2	Y	27					155
							30	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	2	Y	33	3	8			185
							36	9									
06	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	30	1	1405	2	Y	16	174	1			27
							18	9									
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	31	1	1296	2	Y	17					44
							19	9									
08	1519	N	1066	-0-	-453	-0-	31	1	1023	2	Y	11	4	8			51
							12	9									

FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930

03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-					59
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	Y	-0-					59
05	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	31	1	1137	2	Y	-0-					59
06	1230	N	1113	-0-	-117	-0-	30	1	1083	2	Y	-0-					59
07	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	31	1	1076	2	Y	-0-					59
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	31	1	1113	2	Y	-0-					59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035

03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	20	1	2628	2	N	37					119
							41	9									
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2205	2	29	9	N	26					145
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2104	2	26	9	N	24					169
06	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2134	2	23	9	N	21	172	1			18
07	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2225	2	25	9	N	23					41
*08	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2260	2	21	9	N	19					60

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564

03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1526	2	1	9	N	1					100
04	1020	N	727	-0-	-293	-0-	713	2	14	9	N	13	48	1			65
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					65
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3					68
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1331	2	11	9	N	10					78
*08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1456	2	14	9	N	13					91

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

*09	120	N	-0-	-0-	-120	-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-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	7203					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 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
03	T. A.		401	-0-	401	2045	399	2	2	9	Y	2	111	1			6
04	T. A.		494	-0-	494	2539	490	2	4	9	Y	4					10
05	T. A.		693	-0-	693	3232	690	2	3	9	Y	3					13
06	3000	N	550	-0-	-2450	782	535	2	15	9	Y	14					27
07	1580	N	798	-0-	-782	-0-	785	2	13	9	Y	12					39
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6					45

CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	Y	13					38
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11					49
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	354	2	11	9	Y	10	1	8			58
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	348	2	8	9	Y	7					65
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	340	2	7	9	Y	6					71
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	343	2	9	9	Y	8					79

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	79	1			63
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1044	2	7	9	Y	6					69
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	1	8			75
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	Y	8					83
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	Y	12					95
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13	9	Y	12	1	8			106

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	351	2	31	9	Y	28					185
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	282	2	4	9	Y	4	178	1			11
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	Y	6					17
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	296	2	3	9	Y	3					20
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	299	2	7	9	Y	6					26
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	290	2	7	9	Y	6					32

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	1					70
							1	9									
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	Y	-0-					70
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	807	2	Y	2					72
							2	9									
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	30	1	692	2	Y	3					75
							3	9									
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	31	1	722	2	Y	-0-					75
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	31	1	731	2	Y	-0-					75

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1277	2	Y	22					138
							24	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	30	1	1205	2	Y	20					158
							22	9									
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1231	2	Y	10					168
							11	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	30	1	1174	2	Y	15					183
							17	9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1221	2	Y	10					193
							11	9									
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	31	1	1215	2	Y	6					199
							7	9									

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1157	2	10	9	Y	9	134	1			43
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					46
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	833	2	13	9	Y	12	2	8			56
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	910	2	3	9	Y	3					59
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			Y	-0-					59
08	682	N	549	-0-	-133	-0-	543	2	6	9	Y	5	5	8			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 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
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	31	1	1217	2	Y	-0-					129
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-					129
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	31	1	1160	2	Y	-0-					129
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	30	1	1139	2	Y	-0-					129
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					129
08	1054	N	363	-0-	-691	-0-	31	1	331	2	Y	1	1	8			129
							1	9									

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-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-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 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
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					159
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					159
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	31	1	201	2	Y	-0-					159
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	4					163
							4	9									
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	5					168
							6	9									
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	555	2	Y	-0-					168

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 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
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1909	2	6	9	N	5					134
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	N	15					149
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					149
06	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					149
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					149
*08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					149

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 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
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1805	2	Y	-0-					129
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	30	1	1728	2	Y	-0-					129
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	31	1	1660	2	Y	2	2	8			129
							2	9									
06	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	30	1	1454	2	Y	-0-					129
07	1736	N	1406	-0-	-330	-0-	31	1	1375	2	Y	-0-					129
08	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	31	1	1432	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 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
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	2	Y	-0-					79
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					79
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					79
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	30	1	242	2	Y	-0-					79
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					79
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS A WELL #: 704 RRCID -> 148599 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1	59	1			43
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	Y	1					44
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2	1	9	Y	1	1	8			44
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1	9	Y	1					45
*07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					45
08	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1155	2	2	9	Y	2	2	8			45

FLOWERS TRUST WELL #: 308 RRCID -> 149917 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560

03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					72
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	976	2	19	9	N	17					89
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	997	2	28	9	N	25					114
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15					129
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	978	2	23	9	N	21					150
08	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	2			N	-0-					150

FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1012	2	26	9	N	24					67
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	882	2	6	9	N	5					72
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	794	2	30	9	N	27					99
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					112
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	854	2	15	9	N	14					126
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1042	2	6	9	N	5					131

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676

03	1364	X	1328	-0-	-36	-0-	1282	2	46	9	N	42	192	1			124
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12					136
05	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	1176	2	4	9	N	4					140
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					140
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					140
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

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
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-					75
04	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2	N	-0-					75
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-					75
06	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1955	2	N	-0-					75
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-					75
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-					75

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
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-

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

03	2480	N	2009	-0-	-471	-0-	2009	2		Y	-0-				127
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-				127
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		Y	-0-				127
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-				127
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2		Y	-0-				127
*08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1 9	Y	1	1	8		127

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2		Y	-0-				137
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-				137
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-				137
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-				137
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-				137
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	2	6 9	Y	5	5	8		137

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6 9	N	5				134
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3 9	N	3				137
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19 9	N	17				154
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	2	12 9	N	11				165
07	465	N	236	-0-	-229	-0-	230	2	6 9	N	5				170
08	465	N	344	-0-	-121	-0-	341	2	3 9	N	3				173

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

03	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2		N	-0-				89
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2		N	-0-				89
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				89
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	532	2		N	-0-				89
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2		N	-0-				89
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				89

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS B WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 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
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	31	1	302	2	Y	23					88
							25	9									
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	30	1	284	2	Y	8					96
							9	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	Y	4					100
							4	9									
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	30	1	291	2	Y	4					104
							4	9									
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	31	1	296	2	Y	1					105
							1	9									
08	341	N	331	-0-	-10	-0-	31	1	297	2	Y	3					108
							3	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660

03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1114	2	11	9	N	10					69
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1059	2	10	9	N	9					78
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	N	8					86
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	958	2	3	9	N	3					89
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					89
08	1085	N	970	-0-	-115	-0-	970	2			N	-0-					89

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	204	2	10	9	N	9					46
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	203	2	32	9	N	29					75
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11					86
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					87
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					87
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					87

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					107
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					107
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					107
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					107
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					107
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					107

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261

03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					28
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					28
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					28
06	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			N	-0-					28
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					28
*08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624

03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1555	2	29	9	N	26					141
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1394	2	29	9	N	26					167
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1372	2	25	9	N	23					190
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1357	2	26	9	N	24	184	1			30
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	N	13					43
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1393	2	20	9	N	18					61

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A

03	527	N	514	-0-	-13	-0-	494	2	20	9	N	18					126
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	2	11	9	N	10					136
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	584	2	13	9	N	12					148
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	564	2	8	9	N	7					155
*07	651	N	590	-0-	-61	-0-	580	2	10	9	N	9					164
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-	157	1			7

VOLLMERT, J.C. WELL #: 502 RRCID -> 171855 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735

03	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					160
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	127	1			33
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					33
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					33
07	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	2			N	-0-					33
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					33

EARP WELL #: 1059 RRCID -> 172099 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					63
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					63
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					63
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					63
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					63
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					63

MOORE, W.H. WELL #: 7064 RRCID -> 172185 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VOLLMERT, J.C. WELL #: 602 RRCID -> 172703 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					18
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					18
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					18
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C. WELL #: 702 RRCID -> 173515 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 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
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8					70
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					70
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					70
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					70
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					70
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					70

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 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
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1612	2	50	9	N	45					215
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1498	2	45	9	N	41	180	1			76
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18					94
06	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					94
07	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-					94
08	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1495	2	15	9	N	14					108

FLOWERS TRUST WELL #: 508H RRCID -> 191543 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9545 - 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
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1367	2	58	9	N	53					418
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	2	6	9	N	5	184	1			239
05	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	1002	2			N	-0-					239
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1488	2	43	9	N	39					278
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1449	2	61	9	N	55					333
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					333

CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 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
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1249	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	632	-0-	-329	-0-	630	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	961	N	489	-0-	-472	-0-	488	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 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
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	891	2	9	9	Y	8	7	1			78
04	1020	N	840	-0-	-180	-0-	840	2			Y	-0-					78
05	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	2			Y	-0-					78
06	780	N	355	-0-	-425	-0-	355	2			Y	-0-					78
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	2	1	1384	2	Y	4	4	1			78
							4	9									
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	Y	2	2	1			78

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 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
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	22	1	937	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	2	2	1			-0-

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 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
03	116	X	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 5 RRCID -> 203123 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 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
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 6 RRCID -> 203958 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 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
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	Y	5	5	1			84
							6	9									
04	960	N	749	-0-	-211	-0-	749	2			Y	-0-					84
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					84
06	1050	N	444	-0-	-606	-0-	444	2			Y	-0-					84
07	775	N	572	-0-	-203	-0-	570	2	2	9	Y	2	2	1			84
08	651	N	580	-0-	-71	-0-	578	2	2	9	Y	2	2	1			84

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 204340 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	8			163
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1562	2	30	9	Y	27	177	1			13
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1620	2	13	9	Y	12	1	8			24
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	Y	1					25
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					25
*08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 1 RRCID -> 204341 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 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
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1307	2	4	9	N	4	4	1			-0-
04	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2	2	1			-0-

VOLLMERT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204804 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 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
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	533	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	445	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	506	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13 WELL #: 2 RRCID -> 205005 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 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
03	6949	X	4313	-0-	-2636	-0-	4296	2	17	9	N	15	15	1			15
04	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					15
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					15
06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					15
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1504	2	9	9	N	8	8	1			15
*08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	N	6	6	1			15

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 2 RRCID -> 207130 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2116	-0-	-984	2720	1278	2	838	9	Y	762	716	1	1	8	243
04	3000	N	1399	-0-	-1601	1119	992	2	407	9	Y	370	354	1			259
05	1680	X	561	-0-	-1119	-0-	412	2	149	9	Y	135	330	1	6	8	58
06	930	X	187	-0-	-743	-0-	177	2	10	9	Y	9					67
07	961	X	76	-0-	-885	-0-	70	2	6	9	Y	5					72
08	961	X	126	-0-	-835	-0-	123	2	3	9	Y	3					75

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 207556 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 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
03	155	N	89	-0-	-66	-0-	72	2	17	9	Y	15					22
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	192	2	33	9	Y	30					52
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	57	2	17	9	Y	15					67
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	65	2	3	9	Y	3					70
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					70
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					70

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 208634 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 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
03	1705	N	1467	-0-	-238	-0-	1467	2			Y	-0-					100
04	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	1427	2			Y	-0-					100
05	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			Y	-0-					100
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					100
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					100
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					100

MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 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
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	N	25	7	1			70
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1041	2	26	9	N	24					94
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1061	2	18	9	N	16					110
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1017	2	22	9	N	20					130
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1042	2	21	9	N	19	3	1			146
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	N	18	2	1			162

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 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
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	2330	2	65	9	Y	59					128
04	2700	N	2459	-0-	-241	-0-	2407	2	52	9	Y	47	85	1			90
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2792	2	11	9	Y	10					100
06	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	2293	2	3	9	Y	3					103
07	2542	N	2182	-0-	-360	-0-	2182	2			Y	-0-					103
08	2604	N	2561	-0-	-43	-0-	2560	2	1	9	Y	1					104

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2392	-0-	-615	-0-	2382	2	10	9	Y	9	9	8			98
04	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2413	2	78	9	Y	71	169	1			-0-
05	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2722	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
06	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2707	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2711	2	25	9	Y	23	23	8			-0-
*08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2723	2	9	9	Y	8	8	8			-0-

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 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
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8	100	1	1	8	20
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4					24
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	2	8			24
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1120	2	1	9	Y	1	1	8			24
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1173	2	2	9	Y	2	2	8			24
08	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2			Y	-0-					24

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 211045 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 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
03	434	N	159	-0-	-275	-0-	159	2			Y	-0-					123
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	2			Y	-0-					123
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2	2	8			123
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2	2	8			123
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	4	8			123
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4	4	8			123

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 211046 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 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
03	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2132	2	9	9	Y	8	8	8			47
04	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	1805	2			Y	-0-					47
05	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1650	2	14	9	Y	13	13	8			47
06	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1796	2	8	9	Y	7	7	8			47
07	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1831	2	20	9	Y	18	18	8			47
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1774	2	8	9	Y	7	7	8			47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ABRAHAM DISPOSAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211127 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	FLOWERS D				WELL #: 1007	RRCID -> 211359	COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 10656		PERF. 9530 - 10532						
03	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1386	2	18	9	Y	16					149
04	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1366	2	12	9	Y	11					160
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	2	3	9	Y	3	159	1			4
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	Y	5					9
07	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1405	2	10	9	Y	9					18
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1416	2	9	9	Y	8					26
	FLOWERS C				WELL #: 1506	RRCID -> 211501	COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9266 - 10282						
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
	MENDOTA RANCH 36D				WELL #: 2	RRCID -> 211652	COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10392 - 10980						
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1433	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1364	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
	CAMPBELL RANCH 36				WELL #: 3	RRCID -> 212667	COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10392 - 10900						
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	300	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
	CAMPBELL RANCH 36				WELL #: 4	RRCID -> 213023	COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11483		PERF.10416 - 10646						
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
04	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 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
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	8 83	1 9	3467	2	Y	75					242
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	8 64	1 9	2913	2	Y	58					300
05	3100	N	3378	-0-	278	278	8 66	1 9	3304	2	Y	60	174	1	6	8	180
06	3060	X	2679	-0-	-381	-0-	8 37	1 9	2634	2	Y	34					214
07	3162	X	3077	-0-	-85	-0-	8 56	1 9	3013	2	Y	51					265
08	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	8 45	1 9	2953	2	Y	41	169	1	7	8	130

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 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
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	714	2	12	9	N	11					109
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	876	2	18	9	N	16					125
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	N	15					140
06	690	N	552	-0-	-138	-0-	545	2	7	9	N	6					146
*07	806	N	388	-0-	-418	-0-	385	2	3	9	N	3					149
08	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					149

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 0216 RRCID -> 214535 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10418 - 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
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	Y	2	1	8			34
04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2173	2	18	9	Y	16					50
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2176	2	30	9	Y	27	2	8			75
06	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2082	2	12	9	Y	11	1	8			85
07	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2106	2	4	9	Y	4	4	8			85
08	2201	N	2090	-0-	-111	-0-	2087	2	3	9	Y	3	1	8			87

CAMPBELL WELL #: 9016 RRCID -> 215205 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10410 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2071	2	6	9	Y	5	1	8			60
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					60
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	2	3	9	Y	3	3	8			60
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1813	2	2	9	Y	2	2	8			60
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	8			60
08	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1814	2	4	9	Y	4	1	8			63

ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 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
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2067	2	52	9	N	47	182	1			36
04	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1856	2	22	9	N	20					56
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1906	2	29	9	N	26					82
06	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	1842	2	29	9	N	26					108
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1946	2	35	9	N	32					140
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1943	2	30	9	N	27					167

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WIGGINS 9 WELL #: 2 RRCID -> 215908 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WIGGINS 9 WELL #: 3 RRCID -> 216829 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690

03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2260	2	6	9	Y	5	5	8			23
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-					23
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2063	2	11	9	Y	10	10	8			23
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	2	4	9	Y	4	4	8			23
07	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2014	2	13	9	Y	12	12	8			23
08	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1933	2	4	9	Y	4	4	8			23

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	N	1					147
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					147
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					147
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					147
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					147
*08	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					147

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600

03	3255	X	3105	-0-	-150	-0-	10	1	3054	2	Y	37					215
							41	9									
04	3150	X	2657	-0-	-493	-0-	2631	2	26	9	Y	24	177	1			62
05	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	2792	2	24	9	Y	22	2	8			82
06	3030	X	2799	-0-	-231	-0-	2771	2	28	9	Y	25					107
07	3100	X	2589	-0-	-511	-0-	2570	2	19	9	Y	17					124
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3249	2	31	9	Y	28	9	8			143

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 218480 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 218713 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	925	2	Y	62	51	1			71
							68	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	943	2	68	9	Y	62					133
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	906	2	50	9	Y	45					178
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	766	2	29	9	Y	26	181	1			23
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	744	2	32	9	Y	29	17	1			35
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	764	2	29	9	Y	26	12	1			49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 36D WELL #: 9 RRCID -> 218717 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 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
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	4	1			17
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					17
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					17
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					17
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1			17
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			17

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					185
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					185
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					185
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					185
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					185

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590

03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1518	2	35	9	N	32					146
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15					161
05	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1234	2	13	9	N	12					173
06	1500	N	1111	-0-	-389	-0-	1101	2	10	9	N	9					182
07	1519	N	1071	-0-	-448	-0-	1064	2	7	9	N	6					188
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	2	13	9	N	12					200

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399

03	1333	N	731	-0-	-602	-0-	31	1	698	2	Y	2					155
							2	9									
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1366	2	Y	8					163
							9	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	31	1	1384	2	Y	31	2	8			192
							34	9									
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	30	1	1322	2	Y	3					195
							3	9									
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	2	Y	14					209
							15	9									
*08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	31	1	1374	2	Y	4					213
							4	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					70
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	50	1			22
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1571	2	67	9	N	61	182	1			109
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1470	2	75	9	N	68					177
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1485	2	46	9	N	42					219
06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1419	2	24	9	N	22					241
07	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1470	2	90	9	N	82	186	1			137
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1471	2	62	9	N	56					193

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2740	2	Y	3	3	8			278
							3	9									
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2850	2	Y	44					322
							48	9									
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	4	1	2928	2	Y	89	174	1	4	8	233
							98	9									
06	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2836	2	35	9	Y	32	176	1	2	8	87
07	2852	N	2538	-0-	-314	-0-	4	1	2505	2	Y	26	4	8			109
							29	9									
08	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	2801	2	44	9	Y	40	2	8			147

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					99
04	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	1801	2			N	-0-					99
05	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			N	-0-					99
06	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	1593	2			N	-0-					99
07	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			N	-0-					99
08	1767	N	1503	-0-	-264	-0-	1503	2			N	-0-					99

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					56
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					56
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	8			56
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8			56
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2	2	8			56
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					56

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 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
03	465	N	384	-0-		-81	-0-	381	2	3	9	Y	3	3	1			18
04	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	2			Y	-0-					18
05	837	N	770	-0-		-67	-0-	770	2			Y	-0-					18
06	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					18
07	971	N	971	-0-		-0-	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	1			18
*08	820	N	820	-0-		-0-	-0-	818	2	2	9	Y	2	2	1			18

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 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
03	1573	N	1573	-0-		-0-	-0-	1541	2	32	9	N	29					268
04	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1442	2	81	9	N	74	190	1			152
05	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	1469	2	59	9	N	54					206
06	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-	1348	2	14	9	N	13					219
07	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	1420	2	19	9	N	17					236
*08	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1426	2			N	-0-					236

PABLO WELL #: 2032 RRCID -> 223976 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 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
03	2470	N	2470	-0-		-0-	-0-	2440	2	30	9	Y	27	1	8			96
04	2370	N	2275	-0-		-95	-0-	2241	2	34	9	Y	31					127
05	2382	N	2382	-0-		-0-	-0-	2323	2	59	9	Y	54	1	8			180
06	2310	N	2050	-0-		-260	-0-	1981	2	69	9	Y	63	183	1	1	8	59
07	2356	N	2033	-0-		-323	-0-	1985	2	48	9	Y	44	3	8			100
08	2387	N	2380	-0-		-7	-0-	2330	2	50	9	Y	45	1	8			144

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 5 RRCID -> 224229 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 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
03	115	X	-0-	-0-		-115	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 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
03	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2	2	8			126
04	930	N	918	-0-		-12	-0-	918	2			Y	-0-					126
05	1271	N	1070	-0-		-201	-0-	1068	2	2	9	Y	2	2	8			126
06	1050	N	927	-0-		-123	-0-	926	2	1	9	Y	1	1	8			126
07	961	N	808	-0-		-153	-0-	805	2	3	9	Y	3	3	8			126
08	1085	N	740	-0-		-345	-0-	739	2	1	9	Y	1	1	8			126

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 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
03	93	N	1	-0-		-92	-0-	1	2			N	-0-					33
04	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
06	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	1922	N	1811	-0-		-111	-0-	1801	2	10	9	Y	9					109
04	1980	N	1877	-0-		-103	-0-	1856	2	21	9	Y	19					128
05	2015	N	1926	-0-		-89	-0-	1891	2	35	9	Y	32	2	8			158
06	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	1813	2	36	9	Y	33					191
07	1953	N	1886	-0-		-67	-0-	1868	2	18	9	Y	16	1	8			206
*08	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	2215	2	18	9	Y	16	180	1			42

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 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
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1105	2	35	9	Y	32	15	1			132
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9	9	Y	8					140
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	Y	27					167
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1012	2	39	9	Y	35					202
07	1085	N	779	-0-	-306	-0-	759	2	20	9	Y	18	186	1			34
08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	761	2	23	9	Y	21	5	1			50

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 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
03	2232	X	988	-0-	-1244	-0-	943	2	45	9	Y	41	10	8			123
04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2236	2	48	9	Y	44					167
05	2263	X	1816	-0-	-447	-0-	1681	2	135	9	Y	123	186	1	64	8	40
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1852	2	70	9	Y	64	36	8			68
07	1643	N	1232	-0-	-411	-0-	1154	2	78	9	Y	71	64	8			75
08	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1375	2	52	9	Y	47	27	8			95

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 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
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	22	1	1926	2	Y	-0-					133
04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1832	2	33	9	Y	30					163
05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	4	1	1818	2	Y	44	4	8			203
							48	9									
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1899	2	4	9	Y	4					207
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	4	1	1928	2	Y	20	5	8			222
							22	9									
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1955	2	14	9	Y	13					235

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 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
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

03	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			Y	-0-					33
04	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	2			Y	-0-					33
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					33
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					33
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					33
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2302	2	12	9	Y	11	11	8			95
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					95
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2138	2	22	9	Y	20	20	8			95
06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2045	2	13	9	Y	12	12	8			95
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2100	2	35	9	Y	32	32	8			95
*08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2089	2	13	9	Y	12	12	8			95

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2332	2	58	9	Y	53	1	8			111
04	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	1901	2	11	9	Y	10	96	1			25
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	4	2	8			27
06	1980	N	1563	-0-	-417	-0-	1560	2	3	9	Y	3	1	8			29
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1941	2	6	9	Y	5	4	8			30
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7	1	8			36

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620

03	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	4	1	1870	2	Y	13					114
							14	9									
04	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1737	2	24	9	Y	22					136
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1762	2	54	9	Y	49	4	8			181
06	1770	N	1725	-0-	-45	-0-	1	1	1704	2	Y	18	162	1			37
							20	9									
07	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1760	2	21	9	Y	19					56
08	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	1	1	1728	2	Y	35	4	8			87
							39	9									

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	11	1	2644	2	Y	27	5	1			71
							30	9									
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2306	2	23	9	Y	21					92
05	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2324	2	25	9	Y	23					115
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2218	2	25	9	Y	23					138
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2343	2	33	9	Y	30	2	1			166
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	2	25	9	Y	23	171	1			18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					207

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	Y	1	1	8			71
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10					81
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1366	2	18	9	Y	16	4	8			93
06	1500	N	1223	-0-	-277	-0-	1222	2	1	9	Y	1	1	8			93
07	1550	N	1295	-0-	-255	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	8			93
08	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	2			Y	-0-					93

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410	2	28	9	Y	25					68
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	2	19	9	Y	17					85
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	2	9	9	Y	8					93
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					95
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					96
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	Y	6					102

POUNDS WELL #: 4017 RRCID -> 228180 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772

03	1240	N	78	-0-	-1162	-0-	77	2	1	9	Y	1					111
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	76	1			35
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	1			Y	-0-	20	1			15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			5
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					5

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 228323 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	7	1	2381	2	Y	25	12	1			148
							28	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	Y	27					175
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2276	2	26	9	Y	24	178	1			21
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2232	2	29	9	Y	26					47
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2232	2	23	9	Y	21	6	1			62
*08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2241	2	22	9	Y	20	4	1			78

CAMPBELL WELL #: 1716 RRCID -> 228346 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698

03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1	8			102
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					102
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	Y	1	1	8			102
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					102
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					102
08	1519	N	1145	-0-	-374	-0-	1145	2			Y	-0-					102

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 6 RRCID -> 228381 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464

03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2416	2	3	9	Y	3	81	1	2	8	33
04	2340	X	2176	-0-	-164	-0-	2176	2			Y	-0-					33
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2416	2	4	9	Y	4	4	8			33
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2	2	8			33
07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2375	2	4	9	Y	4	4	8			33
*08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2456	2	2	9	Y	2	2	8			33

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 15 RRCID -> 228406 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308

03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	11	1	1652	2	Y	21	3	1			81
							23	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	Y	24					105
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1480	2	36	9	Y	33					138
06	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1372	2	42	9	Y	38					176
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	Y	35	179	1			32
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1461	2	19	9	Y	17	1	1			48

CAMPBELL WELL #: 1616 RRCID -> 228787 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744

03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1379	2	9	9	Y	8					43
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1332	2	42	9	Y	38	1	8			80
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1246	2	23	9	Y	21					101
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1386	2	14	9	Y	13					114
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1501	2	7	9	Y	6					120

MENDOTA RANCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 229595 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 1916 RRCID -> 229598 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2949	2	35	9	Y	32	1	8			149
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2382	2	19	9	Y	17					166
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	Y	20	3	8			183
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1869	2	21	9	Y	19	185	1	1	8	16
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2437	2	9	9	Y	8	4	8			20
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	Y	5	1	8			24

PABLO WELL #: 9032 RRCID -> 230219 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 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
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	7	1	2325	2	Y	28	7	8			49
							31	9									
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2118	2	20	9	Y	18					67
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2077	2	39	9	Y	35	7	8			95
06	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1698	2	47	9	Y	43	3	8			135
07	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1614	2	62	9	Y	56	6	8			185
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1875	2	41	9	Y	37	181	1	2	8	39

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 230250 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 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
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	830	2	1	9	Y	1	1	8			13
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			Y	-0-					13
05	1085	N	864	-0-	-221	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8			13
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			Y	-0-					13
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8			13
08	868	N	739	-0-	-129	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	8			13

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 12 RRCID -> 230334 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2323	-0-	-374	-0-	11	1	2284	2	Y	25	2	1			98
							28	9									
04	2490	N	1971	-0-	-519	-0-	1937	2	34	9	Y	31					129
05	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2388	2	87	9	Y	79					208
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2357	2	43	9	Y	39	179	1			68
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2543	2	36	9	Y	33	2	1			99
*08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2555	2	36	9	Y	33	2	1			130

PABLO WELL #: 5032 RRCID -> 231007 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 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
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2357	2	28	9	Y	25					57
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2296	2	32	9	Y	29					86
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2353	2	35	9	Y	32					118
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1977	2	62	9	Y	56					174
07	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1796	2	47	9	Y	43	186	1			31
08	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1945	2	20	9	Y	18					49

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 2 RRCID -> 231677 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2075	2	40	9	Y	36	11	1			95
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1983	2	34	9	Y	31					126
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2108	2	76	9	Y	69					195
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2021	2	51	9	Y	46	179	1			62
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2098	2	39	9	Y	35	3	1			94
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2103	2	28	9	Y	25	2	1			117

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEBB 194 WELL #: 6 RRCID -> 232597 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 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
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1758	2	23	9	N	21					182
04	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1471	2	18	9	N	16					198
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1656	2	26	9	N	24	181	1			41
06	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1527	2	8	9	N	7					48
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1547	2	11	9	N	10					58
08	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1526	2	13	9	N	12					70

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 3 RRCID -> 232607 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		6474	-0-	6474	6474	6352	2	122	9	Y	111					111
08	14B2 EXT		6029	-0-	6029	12503	5918	2	111	9	Y	101	192	1			20

POUNDS 18 WELL #: 2 RRCID -> 232638 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886

03	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2185	2	1	9	Y	1	175	1			143
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	Y	7	51	1			99
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	4	1	2476	2	Y	117	13	1	6	8	197
							129	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2396	2	23	9	Y	21	6	1	2	8	210
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	4	1	2410	2	Y	16	6	8			220
							18	9									
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2552	2	36	9	Y	33	3	8			250

POUNDS WELL #: 5017 RRCID -> 232743 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4	-0-	4	8	4	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

03	713	N	655	-0-	-58	-0-	593	2	62	9	Y	56	1	8			63
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	538	2	76	9	Y	69					132
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	619	2	54	9	Y	49	1	8			180
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4	1	8			183
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2	2	8			183
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	Y	1	1	8			183

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1533	2	124	9	Y	113	43	1			171
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1490	2	118	9	Y	107	172	1			106
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1515	2	101	9	Y	92					198
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1437	2	59	9	Y	54	179	1			73
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1475	2	66	9	Y	60	14	1			119
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1465	2	59	9	Y	54	10	1			163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	870	2	54	9	Y	49	33	1			83
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	893	2	15	9	Y	14					97
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	Y	17					114
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	962	2	21	9	Y	19					133
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	963	2	42	9	Y	38	21	1			150
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1181	2	43	9	Y	39	17	1			172

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10220 - 11448

03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	11	1	2254	2	Y	33	185	1			30
							36	9									
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2025	2	34	9	Y	31					61
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	1531	2	136	9	Y	124					185
06	2190	N	1576	-0-	-614	-0-	1540	2	36	9	Y	33	185	1			33
07	2139	N	1657	-0-	-482	-0-	1615	2	42	9	Y	38	1	1			70
08	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1421	2	21	9	Y	19	1	1			88

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 9 RRCID -> 235001 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10082 - 10702

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WIGGINS 9 WELL #: 6 RRCID -> 236081 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1855	2	3	9	Y	3	3	8			121
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	1770	2			Y	-0-					121
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	2	11	9	Y	10	9	8			122
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	8			122
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1826	2	10	9	Y	9	9	8			122
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1782	2	10	9	Y	9	5	8			126

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 9 RRCID -> 236209 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164

03	1953	N	1734	-0-	-219	-0-	11	1	1664	2	Y	54	32	1			122
							59	9									
04	1860	N	1446	-0-	-414	-0-	1424	2	22	9	Y	20					142
05	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1505	2	24	9	Y	22					164
06	1650	N	1507	-0-	-143	-0-	1486	2	21	9	Y	19					183
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1481	2	26	9	Y	24	3	1			204
*08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35	9	Y	32	186	1			50

CAMPBELL WELL #: 2116 RRCID -> 236251 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692

03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	Y	3	2	8			165
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11					176
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1360	2	30	9	Y	27	4	8			199
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	Y	2	2	8			199
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1324	2	8	9	Y	7	7	8			199
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	Y	2	2	8			199

MENDOTA RANCH 10D WELL #: 5 RRCID -> 237084 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136

03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					83
04	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	2			Y	-0-					83
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	8			83
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					83
07	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-					83
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					83

WIGGINS 9 WELL #: 5 RRCID -> 237265 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626

03	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1292	2	4	9	Y	4	4	8			56
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			Y	-0-					56
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	2	7	9	Y	6	6	8			56
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1321	2	4	9	Y	4	4	8			56
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1340	2	9	9	Y	8	8	8			56
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1339	2	3	9	Y	3	3	8			56

WIGGINS 9 WELL #: 7 RRCID -> 237266 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 10C WELL #: 9 RRCID -> 237315 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

WIGGINS 9 WELL #: 8 RRCID -> 237441 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482

03	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1597	2	18	9	N	16					63
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	N	7					70
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	N	8					78
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1360	2	3	9	N	3					81
07	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1622	2	3	9	N	3					84
08	1612	N	1346	-0-	-266	-0-	1346	2			N	-0-					84

CHAMBERS RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 238558 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782

03	1085	N	700	-0-	-385	-0-	674	2	26	9	Y	24					138
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	884	2	24	9	Y	22					160
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	882	2	50	9	Y	45	185	1			20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					20
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					20
08	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			Y	-0-					20

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 14 RRCID -> 238849 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256

03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	11	1	1914	2	Y	25	3	1			142
							28	9									
04	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	1740	2	32	9	Y	29					171
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1894	2	32	9	Y	29	181	1			19
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1784	2	29	9	Y	26					45
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1930	2	19	9	Y	17	1	1			61
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1789	2	18	9	Y	16	1	1			76

WATERFIELD WELL #: 3112 RRCID -> 238974 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	294	2	Y	17					142
							19	9									
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					142
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	1	1	247	2	Y	16	156	1			2
							18	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	11					13
							12	9									
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	2	1	102	2	Y	12					25
							13	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS D WELL #: 1307 RRCID -> 239427 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 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
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1258	2	52	9	Y	47					179
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1181	2	Y	50	175	1			54
							55	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1214	2	40	9	Y	36	1	8			89
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1163	2	28	9	Y	25					114
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	2	9	9	Y	8					122
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1	1	1139	2	Y	20	1	8			141
							22	9									

MENDOTA RANCH 10A WELL #: 5 RRCID -> 239452 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	Y	2	2	8			78
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					78
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	Y	3	3	8			78
06	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1129	2	7	9	Y	6	3	8			81
07	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1088	2	7	9	Y	6	6	8			81
08	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1077	2	3	9	Y	3	3	8			81

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 17 RRCID -> 239616 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 8 RRCID -> 239632 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 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
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	7	1	2868	2	Y	31	9	1			26
							34	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2370	2	23	9	Y	21	2	1			45
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2303	2	24	9	Y	22	1	1			66
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2234	2	24	9	Y	22					88
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2187	2	39	9	Y	35	18	1			105
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2086	2	35	9	Y	32	12	1			125

PABLO WELL #: 4032 RRCID -> 239640 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 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
03	2259	N	2252	-0-	-7	-0-	2233	2	19	9	Y	17	1	8			106
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2068	2	19	9	Y	17					123
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2056	2	28	9	Y	25	1	8			147
06	3000	N	3364	-0-	364	364	3341	2	23	9	Y	21					168
07	3100	N	3527	-0-	427	791	3509	2	18	9	Y	16	1	8			183
*08	2847	N	2056	-0-	-791	-0-	2043	2	13	9	Y	12	178	1			17

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 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
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	654	2	15	9	N	14					205
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	850	2	23	9	N	21	164	1			62
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	588	2	10	9	N	9					71
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	627	2	4	9	N	4					75
07	899	N	647	-0-	-252	-0-	640	2	7	9	N	6					81
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	659	2	12	9	N	11					92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
PABLO WELL #: 1332 RRCID -> 239821 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 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
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2424	2	20	9	Y	18	1	8			121
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1444	2	19	9	Y	17					138
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1921	2	28	9	Y	25	1	8			162
06	2040	N	1465	-0-	-575	-0-	1434	2	31	9	Y	28					190
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1502	2	21	9	Y	19	181	1	1	8	27
08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1904	2	15	9	Y	14					41

MENDOTA RANCH 36D WELL #: 10 RRCID -> 241150 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 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
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	2	12	9	Y	11	1	1			75
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	399	2	74	9	Y	67					142
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	356	2	45	9	Y	41					183
06	570	N	389	-0-	-181	-0-	374	2	15	9	Y	14	187	1			10
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	336	2	1	9	Y	1	1	1			10
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					10

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	1865	2	30	9	Y	27	4	1			181
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	1692	2	19	9	Y	17	176	1			22
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	Y	12					34
06	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1571	2	9	9	Y	8					42
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1791	2	53	9	Y	48	2	1			88
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1743	2	4	9	Y	4	2	1			90

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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-

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 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
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2085	2	19	9	Y	17					42
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2022	2	24	9	Y	22					64
05	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1583	2	32	9	Y	29					93
06	1950	N	1724	-0-	-226	-0-	1700	2	24	9	Y	22					115
07	2015	N	1486	-0-	-529	-0-	1465	2	21	9	Y	19					134
*08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2096	2	22	9	Y	20					154

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					7
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					7
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					7
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					7
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					7
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2986	2	99	9	Y	90	13	1			166
04	2760	X	2659	-0-	-101	-0-	2565	2	94	9	Y	85	172	1			79
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2991	2	112	9	Y	102					181
06	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	2574	2	99	9	Y	90	177	1			94
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2812	2	80	9	Y	73	6	1			161
08	3038	N	2633	-0-	-405	-0-	2558	2	75	9	Y	68	181	1			48

MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 1 RRCID -> 242221 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	11	1	1475	2	Y	24	1	1			63
							26	9									
04	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1218	2	28	9	Y	25					88
05	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1273	2	39	9	Y	35					123
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1328	2	46	9	Y	42					165
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1390	2	45	9	Y	41	185	1			21
*08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1365	2	33	9	Y	30					51

FLOWERS B WELL #: 1705 RRCID -> 242599 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 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
03	1984	N	1335	-0-	-649	-0-	1254	2	81	9	Y	74	179	1			140
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1775	2	36	9	Y	33					173
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1817	2	61	9	Y	55	18	8			210
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	1112	2	40	9	Y	36					246
07	1798	N	1181	-0-	-617	-0-	1145	2	36	9	Y	33					279
08	1798	N	1202	-0-	-596	-0-	1126	2	76	9	Y	69	178	1	35	8	135

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 13 RRCID -> 242760 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 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
03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	11	1	2919	2	Y	47	195	1			21
							52	9									
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2746	2	26	9	Y	24					45
05	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2667	2	33	9	Y	30					75
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2804	2	48	9	Y	44					119
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	2929	2	74	9	Y	67	183	1			3
08	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2654	2	33	9	Y	30	2	1			31

CAMPBELL WELL #: 2016 RRCID -> 243600 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 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
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1468	2	2	9	Y	2	1	8			36
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1298	2	75	9	Y	68					104
05	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1395	2	14	9	Y	13	1	8			116
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	Y	10	1	8			125
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1439	2	4	9	Y	4	4	8			125
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1496	2	1	9	Y	1	1	8			125

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 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
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1847	2	37	9	N	34					123
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1700	2	40	9	N	36					159
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	N	27					186
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1663	2	31	9	N	28	175	1			39
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1748	2	28	9	N	25					64
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1711	2	26	9	N	24					88

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 33C-W WELL #: 9 RRCID -> 244475 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 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
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11 40	1 9	2225	2	Y	36	189	1			35
04	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	2107	2	34	9	Y	31					66
05	2263	N	2221	-0-	-42	-0-	2178	2	43	9	Y	39					105
06	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	2104	2	46	9	Y	42					147
07	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2096	2	54	9	Y	49	185	1			11
08	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1969	2	26	9	Y	24	1	1			34

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 4 RRCID -> 244615 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 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
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	Y	16					125
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	Y	11					136
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1207	2	7	9	Y	6	1	8			141
06	1320	N	1316	-0-	-4	-0-	1301	2	15	9	Y	14	1	8			154
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1377	2	6	9	Y	5	1	8			158
08	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1170	2	7	9	Y	6					164

MENDOTA RANCH 33D WELL #: 15 RRCID -> 244616 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 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
03	1984	N	1092	-0-	-892	-0-	1068	2	24	9	Y	22	1	8			203
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2241	2	23	9	Y	21	176	1			48
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2390	2	31	9	Y	28	1	8			75
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25	1	8			99
07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2339	2	22	9	Y	20	1	8			118
*08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11	9	Y	10					128

CAMPBELL WELL #: 7016 RRCID -> 245418 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PABLO WELL #: 7032 RRCID -> 246239 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 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
03	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1406	2	25	9	Y	23					23
04	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1447	2	29	9	Y	26					49
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1457	2	36	9	Y	33					82
06	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	1176	2	39	9	Y	35					117
07	1519	N	1147	-0-	-372	-0-	1097	2	50	9	Y	45	1	8			161
08	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	1359	2	23	9	Y	21	159	1			23

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 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
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					17
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					17
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					17
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					17
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					17
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1707	2	12	9	Y	11	2	8			119
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	Y	20					139
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	2	Y	10	2	8			147
							11	9									
06	1500	N	1182	-0-	-318	-0-	1180	2	2	9	Y	2					149
07	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	4	1	1440	2	Y	6	1	8			154
							7	9									
08	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1233	2	1	9	Y	1					155

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1353	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9	Y	39					49
05	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1148	2	42	9	Y	38	1	8			86
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1176	2	29	9	Y	26	1	8			111
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	2	2	9	Y	2	2	8			111
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8			111

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

03	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1353	2	30	9	Y	27	176	1			80
04	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1300	2	29	9	Y	26					106
05	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1179	2	30	9	Y	27	3	8			130
06	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	1300	2	25	9	Y	23					153
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1379	2	30	9	Y	27					180
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1265	2	15	9	Y	14	2	8			192

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

03	930	N	27	-0-	-903	-0-	27	2			Y	-0-					58
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					58
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

03	930	N	747	-0-	-183	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	8			9
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-					9
05	930	N	728	-0-	-202	-0-	727	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	672	2	1	9	Y	1	1	8			9
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	753	2	1	9	Y	1	1	8			9
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	1	9	Y	1	1	8			9

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					142
04	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					142
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			Y	-0-					142
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					142
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					142
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					142

ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700

03	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	248	1	9089	2	N	44	162	1			143
							48	9									
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	240	1	4835	2	N	50					193
							55	9									
05	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	248	1	9934	2	N	46					239
							51	9									
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	240	1	5584	2	N	34	188	1			85
							37	9									
07	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	240	1	9282	2	N	30					115
							33	9									
*08	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	248	1	9360	2	N	31					146
							34	9									

FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544

03	1054	N	699	-0-	-355	-0-	697	2	2	9	Y	2	118	1			86
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	Y	1					87
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1031	2	4	9	Y	4	3	8			88
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	Y	3					91
07	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	2			Y	-0-					91
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	2	4	9	Y	4	4	8			91

J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547

03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2764	2	70	9	N	64	180	1			180
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2409	2	39	9	N	35					215
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2244	2	25	9	N	23					238
06	2670	N	2395	-0-	-275	-0-	2376	2	19	9	N	17					255
07	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	2259	2	12	9	N	11					266
*08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2253	2	24	9	N	22	178	1			110

WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874

03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3136	2	21	9	N	19					299
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2940	2	92	9	N	84	176	1			207
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2897	2	34	9	N	31					238
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2128	2	59	9	N	54					292
07	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					292
*08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2634	2	11	9	N	10	163	1			139

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000

03	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	240	1	3556	2	N	56					237
							62	9									
04	4590	X	3642	-0-	-948	-0-	240	1	3349	2	N	48	189	1			96
							53	9									
05	4743	X	3553	-0-	-1190	-0-	248	1	3254	2	N	46					142
							51	9									
06	4590	X	3183	-0-	-1407	-0-	223	1	2923	2	N	34					176
							37	9									
07	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	188	1	2076	2	N	21	167	1			30
							23	9									
08	3844	X	1307	-0-	-2537	-0-	72	1	1234	2	N	1					31
							1	9									

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681

03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3062	2	123	9	N	112					442
04	2760	X	2282	-0-	-478	-0-	2252	2	30	9	N	27	188	1			281
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2176	2	25	9	N	23					304
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2931	2	48	9	N	44					348
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3137	2	52	9	N	47					395
*08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2953	2	24	9	N	22	187	1			230

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ISAACS 195 WELL #: 5H RRCID -> 267464 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1265	-0-	-843	-0-	371	1	776	2	N	107					289
							118	9									
04	2040	X	1012	-0-	-1028	-0-	390	1	622	2	N	-0-					289
05	1860	X	1835	-0-	-25	-0-	403	1	1432	2	N	-0-					289
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	390	1	1197	2	N	-0-					289
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	312	1	1111	2	N	6					295
							7	9									
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1416	2	N	24	186	1			133
							26	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 595H RRCID -> 267726 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A

03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4192	2	88	9	N	80	153	1			198
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3742	2	11	9	N	10					208
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3947	2	18	9	N	16					224
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4008	2	39	9	N	35					259
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3814	2	15	9	N	14					273
*08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3828	2	1	9	N	1					274

MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135

03	5363	X	3973	-0-	-1390	-0-	775	1	3087	2	N	101					412
							111	9									
04	5190	X	3531	-0-	-1659	-0-	727	1	2671	2	N	121	187	1			346
							133	9									
05	4743	X	4415	-0-	-328	-0-	765	1	3638	2	N	11					357
							12	9									
06	3840	X	2891	-0-	-949	-0-	731	1	2116	2	N	40	171	1			226
							44	9									
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	775	1	5508	2	N	74					300
							81	9									
*08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	775	1	4258	2	N	39					339
							43	9									

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779

03	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1892	2	51	9	N	46					175
04	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	2328	2	76	9	N	69					244
05	2449	N	2001	-0-	-448	-0-	1945	2	56	9	N	51	189	1			106
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2054	2	45	9	N	41					147
07	2480	N	1909	-0-	-571	-0-	1866	2	43	9	N	39					186
*08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1987	2	45	9	N	41	162	1			65

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890

03	9424	X	9151	-0-	-273	-0-	763	1	8351	2	N	34					353
							37	9									
04	9120	X	8622	-0-	-498	-0-	725	1	7789	2	N	98	184	1			267
							108	9									
05	9424	X	8561	-0-	-863	-0-	769	1	7733	2	N	54					321
							59	9									
06	9120	X	8425	-0-	-695	-0-	750	1	7675	2	N	-0-					321
07	9145	X	7738	-0-	-1407	-0-	750	1	6959	2	N	26					347
							29	9									
08	9145	X	7851	-0-	-1294	-0-	775	1	7030	2	N	42	158	1			231
							46	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	4210	-0-	-285	-0-	4105	2	105	9	Y	95					131
04	4350	X	3963	-0-	-387	-0-	3877	2	86	9	Y	78	179	1			30
05	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	3991	2	99	9	Y	90	11	8			109
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4022	2	77	9	Y	70	157	1			22
07	3999	X	3943	-0-	-56	-0-	3886	2	57	9	Y	52					74
*08	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4047	2	79	9	Y	72	10	8			136

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627

03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	33	166	1			40
04	2520	X	2519	-0-	-1	-0-	2460	2	59	9	N	54					94
05	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2387	2	54	9	N	49					143
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2328	2	47	9	N	43					186
07	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2436	2	51	9	N	46	183	1			49
*08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2476	2	62	9	N	56					105

ISAACS 'C' 196 WELL #: 6H RRCID -> 268834 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275

03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	248	1	4440	2	N	68					192
							75	9									
04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	240	1	4216	2	N	66					258
							73	9									
05	4309	X	3651	-0-	-658	-0-	164	1	3441	2	N	42	201	1			99
							46	9									
06	4170	X	3459	-0-	-711	-0-	214	1	3221	2	N	22					121
							24	9									
07	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	248	1	3940	2	N	14					135
							15	9									
08	4309	X	3535	-0-	-774	-0-	208	1	3285	2	N	38					173
							42	9									

ISAACS 'C' 196 SL WELL #: 7H RRCID -> 268842 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437

03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	N	47					197
							52	9									
04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	240	1	1643	2	N	46	180	1			63
							51	9									
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	248	1	1851	2	N	23					86
							25	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	240	1	1841	2	N	10					96
							11	9									
07	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	248	1	1769	2	N	34					130
							37	9									
*08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	248	1	2630	2	N	32					162
							35	9									

WIGGINS 54 WELL #: 7H RRCID -> 268934 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468

03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					17
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					17
05	3906	X	3877	-0-	-29	-0-	3877	2			N	-0-					17
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					17
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					17
*08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 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
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	N	17					92
							19	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1070	2	N	20					112
							22	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	N	12	1	8			123
							13	9									
06	1050	N	929	-0-	-121	-0-	30	1	895	2	N	4					127
							4	9									
07	1085	N	758	-0-	-327	-0-	31	1	721	2	N	5					132
							6	9									
08	961	N	416	-0-	-545	-0-	12	1	402	2	N	2					134
							2	9									

FLOWERS B WELL #: 18H RRCID -> 271112 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9780 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6933	2	141	9	Y	128	176	1			97
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6404	2	179	9	Y	163					260
05	6479	X	6340	-0-	-139	-0-	6152	2	188	9	Y	171	173	1	13	8	245
06	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5961	2	121	9	Y	110	173	1			182
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6341	2	110	9	Y	100					282
*08	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6310	2	101	9	Y	92	179	1	13	8	182

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 2HR RRCID -> 271834 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10914 - 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
03	8122	X	8020	-0-	-102	-0-	7898	2	122	9	N	111	189	1			203
04	7860	X	6988	-0-	-872	-0-	6875	2	113	9	N	103					306
05	7688	X	7527	-0-	-161	-0-	216	1	7200	2	N	101	188	1			219
							111	9									
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	216	1	7715	2	N	70	181	1			108
							77	9									
07	8029	X	7083	-0-	-946	-0-	228	1	6777	2	N	71					179
							78	9									
08	8029	X	6526	-0-	-1503	-0-	240	1	6225	2	N	55					234
							61	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5335	2	90	9	N	82	162	1			289
04	5220	X	5202	-0-	-18	-0-	5097	2	105	9	N	95					384
05	5394	X	5237	-0-	-157	-0-	5157	2	80	9	N	73	161	1			296
06	5220	X	4329	-0-	-891	-0-	4244	2	85	9	N	77	192	1			181
07	5394	X	5173	-0-	-221	-0-	5134	2	39	9	N	35					216
*08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5354	2	95	9	N	86	177	1			125

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 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
03	868	N	100	-0-	-768	-0-	31	1	59	2	N	9					100
							10	9									
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1046	2	N	32					132
							35	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	6					138
							7	9									
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	14	1	22	2	N	2					140
							2	9									
07	1116	N	13	-0-	-1103	-0-	6	2	7	9	N	6					146
08	899	N	38	-0-	-861	-0-	10	1	20	2	N	7					153
							8	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473

03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	1054	1	9278	2	N	481	576	1			134
							529	9									
04	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	1003	1	9180	2	N	461	367	1			228
							507	9									
05	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	1054	1	9287	2	N	454	377	1			305
							499	9									
06	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	986	1	9090	2	N	439	574	1			170
							483	9									
07	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	1020	1	9074	2	N	434	371	1			233
							477	9									
*08	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	1037	1	8605	2	N	400	374	1			259
							440	9									

MAHLER WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220

03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	775	1	9063	2	N	309	185	1			396
							340	9									
04	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	750	1	8351	2	N	365	387	1			374
							402	9									
05	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	775	1	8872	2	N	305	355	1			324
							336	9									
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	738	1	8560	2	N	265	333	1			256
							292	9									
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	775	1	8860	2	N	274	350	1			180
							301	9									
*08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	775	1	8910	2	N	272	183	1			269
							299	9									

POUNDS 18 WELL #: 4SL RRCID -> 276666 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951

03	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	79	1	11612	2	Y	175	180	1	3	8	124
							193	9									
04	12240	X	10843	-0-	-1397	-0-	10649	2	194	9	Y	176	185	1			115
05	11780	X	10176	-0-	-1604	-0-	10	1	10048	2	Y	107	4	8			218
							118	9									
06	T. A.		11160	-0-	11160	11160	11037	2	123	9	Y	112	177	1	3	8	150
07	T. A.		10383	-0-	10383	21543	10	1	10241	2	Y	120	179	1	6	8	85
							132	9									
08	T. A.		10506	-0-	10506	32049	10370	2	136	9	Y	124	2	8			207

POUNDS 18 SL WELL #: 6H RRCID -> 276811 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	1202	1	8957	2	N	316	378	1			138
							348	9									
04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	1018	1	9416	2	N	523	184	1			477
							575	9									
05	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1228	1	15343	2	N	831	950	1			358
							914	9									
06	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	1188	1	14557	2	N	676	757	1			277
							744	9									
*07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1211	1	14717	2	N	617	745	1			149
							679	9									
08	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					149

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278062 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 6H RRCID -> 278454 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10060 - 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
03	2201	X	1279	-0-	-922	-0-	216	1	1028	2	N	32					114
							35	9									
04	2040	X	1101	-0-	-939	-0-	240	1	835	2	N	24					138
							26	9									
05	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	248	1	1090	2	N	17					155
							19	9									
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	208	1	955	2	N	9					164
							10	9									
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	196	1	924	2	N	11					175
							12	9									
08	1364	N	1178	-0-	-186	-0-	248	1	909	2	N	19					194
							21	9									

MAHLER WELL #: 10H RRCID -> 280072 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9958 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	559	-0-	-3409	-0-	559	2			N	-0-					257
04	3840	X	511	-0-	-3329	-0-	511	2			N	-0-					257
05	3720	X	436	-0-	-3284	-0-	436	2			N	-0-					257
06	3420	X	386	-0-	-3034	-0-	386	2			N	-0-					257
07	2635	X	69	-0-	-2566	-0-	69	2			N	-0-					257
*08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	232	1	514	2	N	15					272
							17	9									

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	6214	-0-	-2404	-0-	6190	2	24	9	N	22	190	1			125
04	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10952	2	2	9	N	2					127
05	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					127
06	8340	X	1908	-0-	-6432	-0-	1797	2	111	9	N	101					228
07	8618	X	2196	-0-	-6422	-0-	2066	2	130	9	N	118	150	1			196
08	8618	X	6824	-0-	-1794	-0-	6810	2	14	9	N	13					209

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	9362	-0-	-2976	-0-	697	1	8488	2	N	161	187	1			180
							177	9									
04	12000	X	8726	-0-	-3274	-0-	740	1	7848	2	N	125	179	1			126
							138	9									
05	12400	X	6097	-0-	-6303	-0-	696	1	5266	2	N	123					249
							135	9									
06	11880	X	10701	-0-	-1179	-0-	750	1	9808	2	N	130	185	1			194
							143	9									
07	9393	X	8303	-0-	-1090	-0-	744	1	7359	2	N	182					376
							200	9									
08	9362	X	4551	-0-	-4811	-0-	550	1	3807	2	N	176	303	1			249
							194	9									

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					98
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					98
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					98
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					98
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					98
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					98

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	192	2	48	9	N	44					72
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45					117
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	193	2	46	9	N	42					159
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	65	2	41	9	N	37					196
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	106	2	31	9	N	28	187	1			37
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	44					81

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					160
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	181	2	10	9	N	9					169
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	178	2	10	9	N	9					178
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	N	5					183
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					183
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	177	2	2	9	N	2					185

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1848	2	2	9	N	2					179
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	N	5					184
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	9	9	N	8	180	1			12
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1222	2	21	9	N	19					31
07	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1182	2	20	9	N	18					49
08	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1152	2	14	9	N	13					62

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	936	2	26	9	N	24					95
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	2	14	9	N	13					108
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20					128
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	852	2	23	9	N	21					149
07	899	N	836	-0-	-63	-0-	824	2	12	9	N	11					160
08	899	N	871	-0-	-28	-0-	850	2	21	9	N	19					179

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 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
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					158
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					158
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					158
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					158
07	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					158
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					158

VOLLMERT TRUST SL WELL #: 4031H RRCID -> 246766 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2010	-0-	-656	-0-	1980	3	30	9	N	27					238
04	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-	186	1			52
05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					52
06	1950	N	342	-0-	-1608	-0-	342	3			N	-0-					52
07	2356	N	1203	-0-	-1153	-0-	1203	3			N	-0-					52
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					52

MENDOTA RANCH WELL #: 3030H RRCID -> 247862 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1653	3	18	9	N	16					152
04	3360	X	1731	-0-	-1629	-0-	1716	3	15	9	N	14					166
05	3472	X	2709	-0-	-763	-0-	2692	3	17	9	N	15					181
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					181
*07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					181
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					181

VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 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
03	9808	X	807	-0-	-9001	-0-	807	3			N	-0-					7
04	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					7
05	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	3			N	-0-					7
06	780	N	342	-0-	-438	-0-	342	3			N	-0-					7
07	465	N	196	-0-	-269	-0-	196	3			N	-0-					7
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					7

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 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
03	8060	X	7841	-0-	-219	-0-	7762	3	79	9	N	72					122
04	7800	X	6954	-0-	-846	-0-	6838	3	116	9	N	105					227
05	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	6888	3	109	9	N	99	189	1			137
06	7590	X	6895	-0-	-695	-0-	6786	3	109	9	N	99	185	1			51
07	7843	X	7015	-0-	-828	-0-	6903	3	112	9	N	102					153
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					153

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6871	3	89	9	N	81	196	1			107
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6272	3	94	9	N	85					192
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6715	3	54	9	N	49	189	1			52
06	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7426	3	67	9	N	61					113
*07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8059	3	92	9	N	84					197
08	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4699	3	64	9	N	58					343
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4422	3	68	9	N	62	190	1			215
05	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4233	3	55	9	N	50					265
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4327	3	47	9	N	43					308
07	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	4273	3	54	9	N	49					357
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					357

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 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
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	47	1	2526	3	N	-0-					87
04	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	2246	3			N	-0-					87
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2557	3	183	9	N	166	194	1			59
06	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	2422	3			N	-0-					59
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					59
*08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2494	3	211	9	N	192	192	1			59

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 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
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	31 6	1 9	725	2	N	5					96
04	780	N	696	-0-	-84	-0-	30 9	1 9	657	2	N	8					104
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	683	2	N	7					111
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	30 6	1 9	618	2	N	5					116
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	31 7	1 9	620	2	N	6					122
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	31 4	1 9	572	2	N	4					126

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28 22	1 9	233	2	N	20					96
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	206	2	N	8					104
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	241	2	N	19					123
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	30 20	1 9	220	2	N	18					141
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31 18	1 9	231	2	N	16					157
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	221	2	N	17					174

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 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
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	31 41	1 9	1591	2	N	37					152
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	30 18	1 9	1397	2	N	16					168
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	1487	2	N	24					192
06	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	30 25	1 9	1469	2	N	23					215
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	1508	2	N	5					220
08	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	31 35	1 9	1478	2	N	32	183	1			69

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522

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
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-		31 1 35 9	2407	2	N	32					253
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		30 1 51 9	2233	2	N	46	184	1			115
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-		31 1 24 9	2222	2	N	22					137
06	2400	N	2097	-0-	-303	-0-		30 1 30 9	2037	2	N	27					164
07	2387	N	2239	-0-	-148	-0-		31 1 28 9	2180	2	N	25					189
08	2263	N	2225	-0-	-38	-0-		31 1 31 9	2163	2	N	28					217

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-		16 1 2 9	21	2	N	2					269
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-		17 1 3 9	19	2	N	-0-					269
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-		24 1	19	2	N	3					272
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-		15 1	17	2	N	-0-					272
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-		15 1	18	2	N	-0-					272
08	31	N	16	-0-	-15	-0-		16 1			N	-0-					272

FLOWERS TRUST WELL #: 81 RRCID -> 228145 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10314 - 10579

03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-		31 1 34 9	2716	2	N	31					195
04	2670	X	2262	-0-	-408	-0-		30 1 28 9	2204	2	N	25					220
05	2759	X	2206	-0-	-553	-0-		31 1 33 9	2142	2	N	30					250
06	2700	N	2155	-0-	-545	-0-		30 1 19 9	2106	2	N	17					267
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-		31 1 32 9	2205	2	N	29	189	1			107
08	2201	N	2197	-0-	-4	-0-		31 1 14 9	2152	2	N	13					120

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1932 RRCID -> 228441 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10490 - 10528

03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-		31 1 45 9	2289	2	N	41					267
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-		30 1 36 9	2118	2	N	33	183	1			117
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-		31 1 28 9	2135	2	N	25					142
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-		30 1 39 9	1999	2	N	35					177
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-		31 1 37 9	2122	2	N	34					211
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-		31 1 34 9	2118	2	N	31					242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-					79
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	3					82
							3	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	3					85
							3	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	30	1	377	2	N	2					87
							2	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	31	1	414	2	N	3					90
							3	9									
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	31	1	396	2	N	2					92
							2	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 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
03	3100	N	3124	-0-	24	24	31	1	2962	2	N	119	189	1			154
							131	9									
04	2939	N	2915	-0-	-24	-0-	30	1	2764	2	N	110					264
							121	9									
05	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	31	1	2660	2	N	59					323
							65	9									
06	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	30	1	2525	2	N	36	187	1			172
							40	9									
07	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	31	1	2611	2	N	61					233
							67	9									
08	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	31	1	2575	2	N	64					297
							70	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 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
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	973	2	N	19					130
							21	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	30	1	863	2	N	21					151
							23	9									
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	31	1	877	2	N	19					170
							21	9									
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	30	1	775	2	N	18					188
							20	9									
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	31	1	764	2	N	12					200
							13	9									
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	31	1	734	2	N	13					213
							14	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 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
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3130	2	N	36					263
							40	9									
04	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	30	1	2942	2	N	36	192	1			107
							40	9									
05	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	31	1	2984	2	N	20					127
							22	9									
06	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	30	1	2909	2	N	27					154
							30	9									
07	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	31	1	3007	2	N	21					175
							23	9									
08	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	31	1	2987	2	N	22					197
							24	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	10					182
							11	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	N	17					199
							19	9									
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	13					212
							14	9									
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	30	1	367	2	N	12					224
							13	9									
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	31	1	377	2	N	10					234
							11	9									
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	31	1	382	2	N	18					252
							20	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 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
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	2	N	18					138
							20	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	2	N	19					157
							21	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	N	15					172
							17	9									
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	30	1	1076	2	N	16					188
							18	9									
07	1333	N	1122	-0-	-211	-0-	31	1	1076	2	N	14					202
							15	9									
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	15					217
							17	9									

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 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
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	31	1	3138	2	N	44					168
							48	9									
04	3030	X	3000	-0-	-30	-0-	30	1	2918	2	N	47					215
							52	9									
05	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	31	1	3006	2	N	33					248
							36	9									
06	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	30	1	2928	2	N	48	181	1			115
							53	9									
07	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	31	1	3024	2	N	32					147
							35	9									
08	3224	X	3012	-0-	-212	-0-	31	1	2945	2	N	33					180
							36	9									

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	N	-0-					238
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	N	-0-					238
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	31	1	1993	2	N	-0-					238
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	30	1	1779	2	N	31	189	1			80
							34	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	31	1	1410	2	N	9					89
							10	9									
08	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	31	1	1241	2	N	3					92
							3	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1935H RRCID -> 242166 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10474 - 11854

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
03	3224	X	3203	-0-		-21	-0-	30	1	3110	2	N	57					243
								63	9									
04	3378	X	3378	-0-		-0-	-0-	30	1	3291	2	N	52					295
								57	9									
05	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-	31	1	3268	2	N	50					345
								55	9									
06	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-	30	1	3183	2	N	39	188	1			196
								43	9									
07	3472	X	3397	-0-		-75	-0-	31	1	3320	2	N	42					238
								46	9									
08	3472	X	3335	-0-		-137	-0-	31	1	3260	2	N	40					278
								44	9									

WEBB ET AL "P" WELL #: 1902 RRCID -> 243506 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 10646

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
03	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	31	1	989	2	N	-0-					220
04	973	N	973	-0-		-0-	-0-	30	1	918	2	N	23					243
								25	9									
05	993	N	993	-0-		-0-	-0-	31	1	926	2	N	33					276
								36	9									
06	990	N	924	-0-		-66	-0-	30	1	863	2	N	28	184	1			120
								31	9									
07	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	31	1	967	2	N	10					130
								11	9									
*08	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	31	1	949	2	N	27					157
								30	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1892 RRCID -> 244274 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10246 - 10603

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
03	1581	N	1511	-0-		-70	-0-	31	1	1458	2	N	20					275
								22	9									
04	1470	N	1421	-0-		-49	-0-	30	1	1371	2	N	18	174	1			119
								20	9									
05	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	31	1	1433	2	N	23					142
								25	9									
06	1470	N	1409	-0-		-61	-0-	30	1	1353	2	N	24					166
								26	9									
07	1457	N	1426	-0-		-31	-0-	31	1	1373	2	N	20					186
								22	9									
08	1488	N	1432	-0-		-56	-0-	31	1	1379	2	N	20					206
								22	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 83 RRCID -> 244495 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10028 - 10687

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
03	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	31	1	1682	2	N	20					213
								22	9									
04	1590	N	1292	-0-		-298	-0-	25	1	1241	2	N	24					237
								26	9									
05	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	31	1	1720	2	N	7					244
								8	9									
06	1680	N	1614	-0-		-66	-0-	30	1	1518	2	N	60					304
								66	9									
07	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	31	1	1472	2	N	94	191	1			207
								103	9									
08	1736	N	1478	-0-		-258	-0-	31	1	1425	2	N	20					227
								22	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST WELL #: 82 RRCID -> 247017 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9838 - 10662

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
03	2139	N	606	-0-	-1533	-0-	6	1	600	2	N	-0-			120
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	30	1	2288	2	N	8			128
							9	9							
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	31	1	1936	2	N	37			165
							41	9							
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	30	1	1870	2	N	30			195
							33	9							
07	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	31	1	1888	2	N	70			265
							77	9							
08	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	31	1	1902	2	N	-0-			265

FLOWERS TRUST WELL #: 84 RRCID -> 247756 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10090 - 10683

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
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	31	1	1942	2	N	38			162
							42	9							
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	N	10			172
							11	9							
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	31	1	1747	2	N	40			212
							44	9							
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	30	1	1718	2	N	15			227
							17	9							
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	31	1	1853	2	N	30			257
							33	9							
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	31	1	1973	2	N	12			269
							13	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 247757 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10568 - 10732

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
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	31	1	3841	2	N	82	187 1		164
							90	9							
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	30	1	3582	2	N	35			199
							39	9							
05	3658	X	3577	-0-	-81	-0-	31	1	3506	2	N	36			235
							40	9							
06	3840	X	3542	-0-	-298	-0-	30	1	3480	2	N	29			264
							32	9							
07	3968	X	3547	-0-	-421	-0-	31	1	3496	2	N	18			282
							20	9							
08	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	31	1	3451	2	N	21	194 1		109
							23	9							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1893 RRCID -> 248764 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10303 - 10660

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
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	20			185
							22	9							
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	30	1	1329	2	N	22			207
							24	9							
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	18			225
							20	9							
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	30	1	1285	2	N	15			240
							17	9							
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	31	1	1315	2	N	18			258
							20	9							
08	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	31	1	1281	2	N	5			263
							6	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1936H RRCID -> 249699 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10394 - 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
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	30					244
							33	9									
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	2	N	18					262
							20	9									
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	2	N	15					277
							17	9									
06	1500	N	1259	-0-	-241	-0-	30	1	1215	2	N	13					290
							14	9									
07	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	31	1	1239	2	N	14					304
							15	9									
08	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	31	1	1260	2	N	8					312
							9	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 821 RRCID -> 250135 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10415 - 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
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	31	1	2541	2	N	50					150
							55	9									
04	2310	N	2282	-0-	-28	-0-	30	1	2211	2	N	37					187
							41	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	31	1	2269	2	N	32					219
							35	9									
06	2550	N	2190	-0-	-360	-0-	30	1	2140	2	N	18					237
							20	9									
07	2356	N	2335	-0-	-21	-0-	31	1	2246	2	N	53	195	1			95
							58	9									
*08	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	37					132
							41	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 250154 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 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
03	3100	N	3201	-0-	101	312	31	1	3080	2	N	82					202
							90	9									
04	3000	N	2913	-0-	-87	225	30	1	2841	2	N	38					240
							42	9									
05	3200	X	2975	-0-	-225	-0-	31	1	2858	2	N	78	188	1			130
							86	9									
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	30	1	2799	2	N	44					174
							48	9									
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	31	1	2891	2	N	41					215
							45	9									
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	31	1	2910	2	N	45					260
							50	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1941H RRCID -> 250877 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 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
03	837	N	606	-0-	-231	-0-	31	1	572	2	N	3					262
							3	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	N	-0-					262
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					262
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	30	1	583	2	N	-0-					262
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	31	1	650	2	N	-0-					262
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	N	-0-					262

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1894 RRCID -> 252964 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588

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
03	1191	N	1191	-0-		-0-	-0-	31	1	1145	2	N	14					179
								15	9									
04	1080	N	1070	-0-		-10	-0-	29	1	1021	2	N	18					197
								20	9									
05	984	N	984	-0-		-0-	-0-	31	1	940	2	N	12					209
								13	9									
06	1140	N	887	-0-		-253	-0-	30	1	840	2	N	15	180	1			44
								17	9									
07	1116	N	902	-0-		-214	-0-	31	1	868	2	N	3					47
								3	9									
*08	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	31	1	970	2	N	10					57
								11	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 253016 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636

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
03	1190	N	1190	-0-		-0-	-0-	31	1	1147	2	N	11					241
								12	9									
04	1140	N	1088	-0-		-52	-0-	30	1	1052	2	N	5					246
								6	9									
05	1116	N	1024	-0-		-92	-0-	31	1	985	2	N	7					253
								8	9									
06	1140	N	1055	-0-		-85	-0-	30	1	1016	2	N	8					261
								9	9									
07	1116	N	1079	-0-		-37	-0-	31	1	1044	2	N	4					265
								4	9									
*08	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	31	1	1055	2	N	-0-					265

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657

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
03	1789	N	1789	-0-		-0-	-0-	31	1	1719	2	N	35					247
								39	9									
04	1740	N	1660	-0-		-80	-0-	30	1	1619	2	N	10					257
								11	9									
05	1860	N	1703	-0-		-157	-0-	31	1	1621	2	N	46	188	1			115
								51	9									
06	1740	N	1648	-0-		-92	-0-	30	1	1587	2	N	28					143
								31	9									
07	1705	N	1631	-0-		-74	-0-	31	1	1574	2	N	24					167
								26	9									
*08	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	31	1	1665	2	N	25					192
								28	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712

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
03	1519	N	1441	-0-		-78	-0-	31	1	1379	2	N	28					298
								31	9									
04	1440	N	1395	-0-		-45	-0-	30	1	1289	2	N	69	189	1			178
								76	9									
05	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	31	1	1370	2	N	51					229
								56	9									
06	1422	N	1422	-0-		-0-	-0-	30	1	1356	2	N	33					262
								36	9									
07	1457	N	1435	-0-		-22	-0-	31	1	1359	2	N	41					303
								45	9									
08	1457	N	1422	-0-		-35	-0-	31	1	1341	2	N	45					348
								50	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847

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
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	31	1	3352	2	N	134	190	1			247
							147	9									
04	3330	X	3283	-0-	-47	-0-	30	1	3208	2	N	41					288
							45	9									
05	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	31	1	3270	2	N	125	195	1			218
							138	9									
06	3420	X	3249	-0-	-171	-0-	30	1	3134	2	N	77					295
							85	9									
07	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	31	1	3220	2	N	105	192	1			208
							116	9									
08	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	31	1	3228	2	N	57					265
							63	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660

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
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	31	1	1908	2	N	16					173
							18	9									
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	30	1	1743	2	N	5					178
							6	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1682	2	N	14					192
							15	9									
06	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	30	1	1776	2	N	40					232
							44	9									
07	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	31	1	1760	2	N	16					248
							18	9									
*08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	N	2					250
							2	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401

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
03	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	31	1	2903	2	N	47					265
							52	9									
04	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	30	1	2754	2	N	60	185	1			140
							66	9									
05	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	31	1	2813	2	N	51					191
							56	9									
06	2910	X	2750	-0-	-160	-0-	30	1	2673	2	N	43					234
							47	9									
07	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	31	1	2706	2	N	48					282
							53	9									
08	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	31	1	2674	2	N	67	188	1			161
							74	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670

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
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	31	1	2618	2	N	30					200
							33	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	30	1	2338	2	N	18					218
							20	9									
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	31	1	2341	2	N	32					250
							35	9									
06	2610	N	2393	-0-	-217	-0-	30	1	2322	2	N	37					287
							41	9									
07	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	31	1	2309	2	N	34	187	1			134
							37	9									
08	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	31	1	2312	2	N	43					177
							47	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 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
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1636	2	N	47	190	1			82
							52	9									
04	1560	N	1534	-0-	-26	-0-	30	1	1469	2	N	32					114
							35	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	1594	2	N	25					139
							28	9									
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	30	1	1535	2	N	28					167
							31	9									
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1549	2	N	23					190
							25	9									
*08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	31	1	1678	2	N	27					217
							30	9									

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 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
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	13					260
							14	9									
04	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	30	1	1375	2	N	2					262
							2	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	25					287
							28	9									
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	30	1	1416	2	N	36	171	1			152
							40	9									
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	31	1	1352	2	N	10					162
							11	9									
08	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	31	1	1367	2	N	19					181
							21	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 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
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	13					192
							14	9									
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	30	1	1522	2	N	10					202
							11	9									
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1569	2	N	13					215
							14	9									
06	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	30	1	1477	2	N	10					225
							11	9									
07	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	31	1	1529	2	N	7					232
							8	9									
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	31	1	1454	2	N	5					237
							6	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	31	1	6487	2	N	43	181	1			324
							47	9									
04	7470	X	5387	-0-	-2083	-0-	30	1	5346	2	N	10					334
							11	9									
05	6696	X	5697	-0-	-999	-0-	31	1	5623	2	N	39	179	1			194
							43	9									
06	6360	X	4897	-0-	-1463	-0-	30	1	4836	2	N	28					222
							31	9									
07	6572	X	5256	-0-	-1316	-0-	31	1	5192	2	N	30					252
							33	9									
08	6572	X	4871	-0-	-1701	-0-	31	1	4812	2	N	25					277
							28	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1734	-0-		-1738	-0-	30	1	1671	2	N	30					332
								33	9									
04	3360	X	1169	-0-		-2191	-0-	29	1	1123	2	N	15					347
								17	9									
05	3472	X	1249	-0-		-2223	-0-	28	1	1210	2	N	10					357
								11	9									
06	3180	X	468	-0-		-2712	-0-	27	1	441	2	N	-0-					357
07	1736	X	674	-0-		-1062	-0-	31	1	643	2	N	-0-					357
*08	2052	X	2052	-0-		-0-	-0-	31	1	1985	2	N	33					390
								36	9									

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-		-0-	-0-	31	1	71	2	N	25					265
								28	9									
04	80	N	80	-0-		-0-	-0-	29	1	51	2	N	-0-					265
05	71	N	71	-0-		-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					265
06	120	N	62	-0-		-58	-0-	30	1	32	2	N	-0-					265
07	822	N	822	-0-		-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-					265
*08	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-	31	1	2682	2	N	7					272
								8	9									

MOORE, W. H. WELL #: 642 RRCID -> 258049 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1087	-0-		-122	-0-	31	1	1048	2	N	7					294
								8	9									
04	1110	N	976	-0-		-134	-0-	30	1	946	2	N	-0-					294
05	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-	31	1	986	2	N	37	195	1			136
								41	9									
06	1050	N	1017	-0-		-33	-0-	30	1	934	2	N	48					184
								53	9									
07	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	31	1	948	2	N	50					234
								55	9									
08	1054	N	1008	-0-		-46	-0-	31	1	927	2	N	45					279
								50	9									

ARTHUR WEBB ET AL "T" WELL #: 1942H RRCID -> 258050 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-	30	1	3261	2	N	65					227
								72	9									
04	3242	X	3242	-0-		-0-	-0-	30	1	3160	2	N	47					274
								52	9									
05	3193	X	3019	-0-		-174	-0-	31	1	2949	2	N	35					309
								39	9									
06	3180	X	2876	-0-		-304	-0-	30	1	2809	2	N	34	189	1			154
								37	9									
07	3286	X	3075	-0-		-211	-0-	29	1	3004	2	N	38					192
								42	9									
08	3286	X	2888	-0-		-398	-0-	31	1	2825	2	N	29					221
								32	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 825 RRCID -> 258245 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 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
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	N	12					303
							13	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	30	1	1562	2	N	63	174	1			192
							69	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	31	1	1533	2	N	36					228
							40	9									
06	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	30	1	1575	2	N	32					260
							35	9									
07	1705	N	1622	-0-	-83	-0-	31	1	1560	2	N	28					288
							31	9									
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	34	178	1			144
							37	9									

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 37H RRCID -> 258647 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	31	1	7737	2	N	71					356
							78	9									
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	30	1	7241	2	N	88	174	1			270
							97	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	31	1	7282	2	N	62					332
							68	9									
06	7590	X	7111	-0-	-479	-0-	30	1	7015	2	N	60	170	1			222
							66	9									
07	7843	X	7183	-0-	-660	-0-	31	1	7088	2	N	58					280
							64	9									
08	7843	X	7190	-0-	-653	-0-	31	1	7104	2	N	50					330
							55	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 87H RRCID -> 258731 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10458 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3199	-0-	99	99	31	1	3081	2	N	79					234
							87	9									
04	2913	N	2814	-0-	-99	-0-	30	1	2766	2	N	16					250
							18	9									
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	30	1	2230	2	N	7					257
							8	9									
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	30	1	2841	2	N	45					302
							50	9									
07	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	31	1	2718	2	N	38					340
							42	9									
08	2852	X	2217	-0-	-635	-0-	29	1	2126	2	N	56	179	1			217
							62	9									

ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1937H RRCID -> 260345 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10585 - 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
03	3596	X	3458	-0-	-138	-0-	31	1	3349	2	N	71					347
							78	9									
04	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	29	1	3207	2	N	79	182	1			244
							87	9									
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	31	1	3353	2	N	75					319
							83	9									
06	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	30	1	3215	2	N	79	179	1			219
							87	9									
07	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	31	1	3301	2	N	75					294
							83	9									
*08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	31	1	3453	2	N	80					374
							88	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1938H RRCID -> 260347 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10461 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	30	1	2169	2	N	51					400
							56	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	1988	2	N	35					435
							39	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	31	1	1900	2	N	30	182	1			283
							33	9									
06	2190	N	1759	-0-	-431	-0-	30	1	1700	2	N	26					309
							29	9									
07	2139	N	1707	-0-	-432	-0-	31	1	1648	2	N	25					334
							28	9									
*08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	31	1	1901	2	N	30					364
							33	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 591H RRCID -> 260362 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11093 - 14776

03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31	1	2675	2	N	6					388
							7	9									
04	2610	X	1833	-0-	-777	-0-	30	1	1803	2	N	-0-					388
05	2697	X	211	-0-	-2486	-0-	31	1	180	2	N	-0-					388
06	2640	N	201	-0-	-2439	-0-	30	1	171	2	N	-0-					388
07	1891	N	169	-0-	-1722	-0-	31	1	138	2	N	-0-					388
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	31	1	115	2	N	-0-					388

MOORE, W. H. WELL #: 643H RRCID -> 262022 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400

03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	31	1	3645	2	N	53					325
							58	9									
04	3510	X	3449	-0-	-61	-0-	30	1	3391	2	N	25					350
							28	9									
05	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	31	1	3341	2	N	63	186	1			227
							69	9									
06	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	30	1	3307	2	N	55					282
							61	9									
07	3720	X	3545	-0-	-175	-0-	31	1	3467	2	N	43					325
							47	9									
08	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	31	1	3482	2	N	28					353
							31	9									

MENDOTA RANCH WELL #: 592H RRCID -> 262217 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					455
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					455
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					455
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					455
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					455
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					455

FAIRFAX WELL #: 3H RRCID -> 262493 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407

03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	31	1	4386	2	N	105	183	1			231
							116	9									
04	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	29	1	4187	2	N	81					312
							89	9									
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	31	1	4359	2	N	74					386
							81	9									
06	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	30	1	4459	2	N	82	176	1			292
							90	9									
07	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	31	1	4579	2	N	83	179	1			196
							91	9									
08	4526	X	4269	-0-	-257	-0-	31	1	4163	2	N	68					264
							75	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MOORE, W. H. WELL #: 644H RRCID -> 262625 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831

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
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	31	1	3573	2	N	147					548
							162	9									
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	3219	2	N	136	371	1			313
							150	9									
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	31	1	3170	2	N	79	182	1			210
							87	9									
06	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	27	1	2913	2	N	73					283
							80	9									
07	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	31	1	2999	2	N	65					348
							72	9									
08	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	31	1	2912	2	N	78	190	1			236
							86	9									

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 1943H RRCID -> 262661 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045

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
03	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	2	1	3	2	N	-0-					335
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	15	1	24	2	N	-0-					335
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	10	1	4	2	N	-0-					335
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-					335
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	18	1	6	9	N	5					340
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					340

WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

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
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	263	1	2877	2	N	36					304
							40	9									
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	247	1	2689	2	N	39	174	1			169
							43	9									
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	261	1	3016	2	N	38					207
							42	9									
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	246	1	2657	2	N	37					244
							41	9									
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	249	1	2974	2	N	32					276
							35	9									
*08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	256	1	3254	2	N	32					308
							35	9									

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

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
03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	70					374
							77	9									
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	N	42					416
							46	9									
05	834	X	834	-0-	-0-	-0-	31	1	709	2	N	85					501
							94	9									
06	720	N	399	-0-	-321	-0-	20	1	338	2	N	37	169	1			369
							41	9									
07	806	N	49	-0-	-757	-0-	26	1	23	2	N	-0-					369
08	837	N	30	-0-	-807	-0-	30	1			N	-0-					369

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 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
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	31	1	63	2	N	-0-					449
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	30	1	66	2	N	-0-					449
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-					449
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	N	5					454
							6	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-					454
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	31	1	167	2	N	-0-					454

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

03	4650	X	4530	-0-	-120	-0-	31	1	4401	2	N	89					338
							98	9									
04	4320	X	4105	-0-	-215	-0-	29	1	3959	2	N	106	181	1			263
							117	9									
05	4464	X	4049	-0-	-415	-0-	31	1	3949	2	N	63					326
							69	9									
06	4380	X	3884	-0-	-496	-0-	30	1	3697	2	N	143	181	1			288
							157	9									
07	4526	X	3897	-0-	-629	-0-	31	1	3776	2	N	82					370
							90	9									
08	4526	X	3862	-0-	-664	-0-	31	1	3737	2	N	85	179	1			276
							94	9									

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890

03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	31	1	4128	2	N	124					324
							136	9									
04	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	29	1	3765	2	N	135	190	1			269
							149	9									
05	4216	X	3912	-0-	-304	-0-	31	1	3776	2	N	95					364
							105	9									
06	4170	X	3629	-0-	-541	-0-	30	1	3469	2	N	118	189	1			293
							130	9									
07	4309	X	3556	-0-	-753	-0-	31	1	3436	2	N	81	189	1			185
							89	9									
08	4309	X	3359	-0-	-950	-0-	30	1	3238	2	N	83					268
							91	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					190
04	630	N	336	-0-	-294	-0-	20	1	316	2	N	-0-					190
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	31	1	404	2	N	17					207
							19	9									
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	30	1	379	2	N	45					252
							50	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	33					285
							36	9									
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	398	2	N	18					303
							20	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2634	-0-	-311	-0-	222	1	2369	2	N	39					181
							43	9									
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	218	1	2331	2	N	38					219
							42	9									
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	211	1	2365	2	N	25					244
							28	9									
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	221	1	2352	2	N	17					261
							19	9									
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	232	1	2737	2	N	15					276
							17	9									
*08	3100	N	3131	-0-	31	31	226	1	2846	2	N	54	178	1			152
							59	9									

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	31	1	7922	2	N	88					410
							97	9									
04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	30	1	6186	2	N	105					515
							116	9									
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	31	1	5850	2	N	128	188	1			455
							141	9									
06	5670	X	5209	-0-	-461	-0-	30	1	5087	2	N	84	186	1			353
							92	9									
07	5859	X	2521	-0-	-3338	-0-	31	1	2490	2	N	-0-					353
08	5859	X	31	-0-	-5828	-0-	31	1			N	-0-					353

FAIRFAX WELL #: 5H RRCID -> 267219 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10024 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	31	1	2162	2	N	98	182	1			274
							108	9									
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	29	1	2055	2	N	89					363
							98	9									
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	31	1	2124	2	N	78	177	1			264
							86	9									
06	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	30	1	2042	2	N	93					357
							102	9									
07	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	31	1	2100	2	N	72	175	1			254
							79	9									
08	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	31	1	2085	2	N	77					331
							85	9									

ISAACS '212' WELL #: 1H RRCID -> 267228 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10489 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	31	1	2702	2	N	65					269
							72	9									
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	30	1	2552	2	N	55					324
							61	9									
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	30	1	2499	2	N	62	187	1			199
							68	9									
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	30	1	2446	2	N	61					260
							67	9									
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	31	1	2460	2	N	61					321
							67	9									
*08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	31	1	2659	2	N	73	187	1			207
							80	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
WEBB -A- WELL #: 1883H RRCID -> 267304 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9674 PERF.10160 - 13102

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
03	3162	X	2684	-0-	-478	-0-	229	1	2455	2	N	-0-					385
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	224	1	2408	2	N	61	176	1			270
							67	9									
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	240	1	2733	2	N	62					332
							68	9									
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	223	1	2378	2	N	57					389
							63	9									
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	232	1	2732	2	N	34	173	1			250
							37	9									
*08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	230	1	2886	2	N	54					304
							59	9									

JOHN ISAACS ET AL 'G' WELL #: 23H RRCID -> 267517 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10509 - 14157

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					291
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	N	28					319
							31	9									
05	14B2 EXT		1774	-0-	1774	1774	31	1	1620	2	N	112					431
							123	9									
06	14B2 EXT		820	-0-	820	2594	25	1	764	2	N	28					459
							31	9									
07	14B2 EXT		901	-0-	901	3495	31	1	829	2	N	37					496
							41	9									
*08	4251	X	756	-0-	-3495	-0-	26	1	682	2	N	44					540
							48	9									

FLOWERS TRUST WELL #: 88H RRCID -> 267522 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10345 - 13120

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
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	31	1	4027	2	N	64					383
							70	9									
04	4050	X	3890	-0-	-160	-0-	30	1	3760	2	N	91	190	1			284
							100	9									
05	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	31	1	3556	2	N	56					340
							62	9									
06	3990	X	3713	-0-	-277	-0-	30	1	3628	2	N	50	174	1			216
							55	9									
07	4123	X	3586	-0-	-537	-0-	31	1	3500	2	N	50					266
							55	9									
08	4123	X	3547	-0-	-576	-0-	31	1	3476	2	N	36					302
							40	9									

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A' WELL #: 1223H RRCID -> 267876 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10561 - 14500

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
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	31	1	10047	2	N	38					269
							42	9									
04	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	30	1	15803	2	N	114					383
							125	9									
05	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	31	1	14982	2	N	95	187	1			291
							105	9									
06	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	30	1	13273	2	N	85					376
							94	9									
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	31	1	12943	2	N	68	185	1			259
							75	9									
*08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	31	1	12368	2	N	69					328
							76	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	31	1	7593	2	N	31	188	1			288
							34	9									
04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	30	1	7378	2	N	32					320
							35	9									
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	31	1	6025	2	N	31					351
							34	9									
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	30	1	7147	2	N	70					421
							77	9									
07	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	31	1	7290	2	N	72					493
							79	9									
*08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	31	1	7260	2	N	6	193	1			306
							7	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980

03	612	X	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					391
04	570	X	402	-0-	-168	-0-	30	1	372	2	N	-0-					391
05	589	X	421	-0-	-168	-0-	31	1	390	2	N	-0-					391
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-					391
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1335	2	N	2	180	1			213
							2	9									
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-					213

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

03	3100	N	3704	-0-	604	604	26	1	3538	2	N	127	180	1			142
							140	9									
04	2618	N	2014	-0-	-604	-0-	20	1	1887	2	N	97					239
							107	9									
05	3100	N	3471	-0-	371	371	31	1	3275	2	N	150	173	1			216
							165	9									
06	3484	X	3113	-0-	-371	-0-	30	1	2983	2	N	91					307
							100	9									
07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	30	1	2735	2	N	119	180	1			246
							131	9									
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	31	1	2963	2	N	28					274
							31	9									

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

03	6324	X	5024	-0-	-1300	-0-	31	1	4965	2	N	25					257
							28	9									
04	6120	X	4254	-0-	-1866	-0-	30	1	4188	2	N	33					290
							36	9									
05	6231	X	3733	-0-	-2498	-0-	31	1	3683	2	N	17					307
							19	9									
06	5760	X	3427	-0-	-2333	-0-	30	1	3397	2	N	-0-					307
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	29	1	5227	2	N	45	186	1			166
							50	9									
*08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	31	1	5605	2	N	94					260
							103	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	31 205	1 9	4401	2	N	186	385	1			246
04	4740	X	4153	-0-	-587	-0-	30 187	1 9	3936	2	N	170	188	1			228
05	4743	X	4073	-0-	-670	-0-	31 153	1 9	3889	2	N	139					367
06	4500	X	4149	-0-	-351	-0-	30 219	1 9	3900	2	N	199	190	1			376
07	4650	X	4323	-0-	-327	-0-	31 207	1 9	4085	2	N	188	186	1			378
08	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	31 199	1 9	4242	2	N	181	191	1			368

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	7231	-0-	-1232	-0-	28 188	1 9	7015	2	N	171	176	1			285
04	8190	X	7343	-0-	-847	-0-	28 219	1 9	7096	2	N	199	180	1			304
05	8463	X	6947	-0-	-1516	-0-	31 162	1 9	6754	2	N	147	184	1			267
06	7080	X	6887	-0-	-193	-0-	30 184	1 9	6673	2	N	167	185	1			249
07	7595	X	7199	-0-	-396	-0-	31 189	1 9	6979	2	N	172	177	1			244
08	7595	X	7070	-0-	-525	-0-	31 187	1 9	6852	2	N	170	181	1			233

WEBB, LESLIE ET AL 'R' WELL #: 1926H RRCID -> 269525 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10356 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4744	-0-	-123	-0-	31 140	1 9	4573	2	N	127	179	1			276
04	4710	X	3808	-0-	-902	-0-	29 91	1 9	3688	2	N	83	188	1			171
05	4588	X	3763	-0-	-825	-0-	31 68	1 9	3664	2	N	62					233
06	4590	X	3649	-0-	-941	-0-	30 55	1 9	3564	2	N	50					283
07	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	31 85	1 9	3708	2	N	77	186	1			174
08	4743	X	3735	-0-	-1008	-0-	31 68	1 9	3636	2	N	62					236

BILLIE JARVIS '220' WELL #: 1H RRCID -> 269708 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10616 - 13397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5690	-0-	-975	-0-	31 161	1 9	5498	2	N	146	176	1			247
04	6450	X	5543	-0-	-907	-0-	30 173	1 9	5340	2	N	157	180	1			224
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	31 270	1 9	6383	2	N	245	173	1			296
06	5910	X	5710	-0-	-200	-0-	30 155	1 9	5525	2	N	141	174	1			263
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	31 183	1 9	5988	2	N	166	167	1			262
08	6696	X	6208	-0-	-488	-0-	31 175	1 9	6002	2	N	159	170	1			251

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JARVIS '217' WELL #: 1H RRCID -> 269834 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10608 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	29	1	3597	2	N	165					299
							182	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	30	1	3202	2	N	138	192	1			245
							152	9									
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	31	1	3277	2	N	132	192	1			185
							145	9									
06	3690	X	3417	-0-	-273	-0-	30	1	3257	2	N	118					303
							130	9									
07	3813	X	3626	-0-	-187	-0-	31	1	3460	2	N	123	188	1			238
							135	9									
08	3813	X	3627	-0-	-186	-0-	31	1	3468	2	N	116					354
							128	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 1H RRCID -> 270439 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10111 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	89	-0-	-66	-0-	19	1	70	2	N	-0-					429
04	90	X	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-					429
05	217	X	77	-0-	-140	-0-	3	1	74	2	N	-0-					429
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					429
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	73	343	1			159
							80	9									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	N	-0-					159

B. JARVIS & SONS WELL #: 2152H RRCID -> 271483 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11000 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	31	1	1723	2	N	197					443
							217	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	110	171	1			382
							121	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	31	1	1573	2	N	89	184	1			287
							98	9									
06	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	30	1	1464	2	N	45					332
							50	9									
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	31	1	1532	2	N	97	180	1			249
							107	9									
08	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	31	1	1502	2	N	80					329
							88	9									

KAUFMAN 81 WELL #: 11H RRCID -> 271957 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11116 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4830	-0-	-161	-0-	31	1	4736	2	N	57					499
							63	9									
04	4830	X	4373	-0-	-457	-0-	30	1	4312	2	N	28	172	1			355
							31	9									
05	4588	X	4252	-0-	-336	-0-	31	1	4193	2	N	25					380
							28	9									
06	4680	X	4127	-0-	-553	-0-	30	1	4049	2	N	44					424
							48	9									
07	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	31	1	4078	2	N	106	365	1			165
							117	9									
08	4836	X	4105	-0-	-731	-0-	31	1	4019	2	N	50					215
							55	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '205' WELL #: 1H RRCID -> 272159 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10573 - 15834

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
03	6572	X	5418	-0-		-1154	-0-	31 108	1 9	5279	2	N	98					259
04	6360	X	4154	-0-		-2206	-0-	30 74	1 9	4050	2	N	67	194	1			132
05	5394	X	5000	-0-		-394	-0-	31 114	1 9	4855	2	N	104					236
06	5250	X	4842	-0-		-408	-0-	30 89	1 9	4723	2	N	81					317
07	5425	X	3722	-0-		-1703	-0-	30 53	1 9	3639	2	N	48	182	1			183
*08	5432	X	5432	-0-		-0-	-0-	31 106	1 9	5295	2	N	96					279

ARTHUR WEBB -B- WELL #: 2H RRCID -> 272249 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10066 - 14380

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
03	3193	X	2911	-0-		-282	-0-	31 81	1 9	2799	2	N	74					285
04	2880	X	2869	-0-		-11	-0-	29 113	1 9	2727	2	N	103	147	1			241
05	2945	X	2838	-0-		-107	-0-	31 68	1 9	2739	2	N	62					303
06	2820	X	2630	-0-		-190	-0-	30 84	1 9	2516	2	N	76					379
07	2976	X	2633	-0-		-343	-0-	31 55	1 9	2547	2	N	50	178	1			251
08	2976	X	2616	-0-		-360	-0-	31 66	1 9	2519	2	N	60					311

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 826H RRCID -> 272832 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10033 - 14687

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
03	3565	X	3497	-0-		-68	-0-	31 242	1 9	3224	2	N	220	359	1			272
04	3450	X	3208	-0-		-242	-0-	30 76	1 9	3102	2	N	69					341
05	3658	X	3658	-0-		-0-	-0-	31 176	1 9	3451	2	N	160	186	1			315
06	3576	X	3576	-0-		-0-	-0-	30 141	1 9	3405	2	N	128					443
07	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-	31 117	1 9	3486	2	N	106					549
*08	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	31 154	1 9	3483	2	N	140	185	1			504

MOORE, W. H. WELL #: 645HW RRCID -> 275328 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9830 - 12653

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
03	1128	N	1128	-0-		-0-	-0-	29 136	1 9	963	2	N	124	186	1			304
04	725	N	725	-0-		-0-	-0-	25 37	1 9	663	2	N	34					338
05	924	N	924	-0-		-0-	-0-	30 106	1 9	788	2	N	96	187	1			247
06	1080	N	993	-0-		-87	-0-	30 103	1 9	860	2	N	94					341
07	937	N	937	-0-		-0-	-0-	30 79	1 9	828	2	N	72					413
08	930	N	905	-0-		-25	-0-	31 42	1 9	832	2	N	38	194	1			257

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MENDOTA RANCH WELL #: 596H RRCID -> 275788 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10120 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	31	1	5997	2	N	179	196	1			424
							197	9									
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	30	1	5429	2	N	104	196	1			332
							114	9									
05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	31	1	5145	2	N	100					432
							110	9									
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	30	1	4966	2	N	71	194	1			309
							78	9									
07	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	31	1	5005	2	N	87					396
							96	9									
*08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	31	1	5012	2	N	72	194	1			274
							79	9									

WATERFIELD, J.B. WELL #: 1041H RRCID -> 275868 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10300 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	31	1	2705	2	N	698	778	1			317
							768	9									
04	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	30	1	2565	2	N	405	190	1			532
							446	9									
05	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	31	1	2595	2	N	509	752	1			289
							560	9									
06	3390	X	2778	-0-	-612	-0-	30	1	2417	2	N	301	391	1			199
							331	9									
07	3503	X	2930	-0-	-573	-0-	31	1	2507	2	N	356	183	1			372
							392	9									
08	3503	X	3023	-0-	-480	-0-	31	1	2452	2	N	491	567	1			296
							540	9									

JARVIS '213' WELL #: 1H RRCID -> 276131 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10688 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2167	-0-	-747	-0-	31	1	2023	2	N	103					277
							113	9									
04	2820	X	2295	-0-	-525	-0-	30	1	2188	2	N	70					347
							77	9									
05	2914	X	1996	-0-	-918	-0-	31	1	1909	2	N	51	190	1			208
							56	9									
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	30	1	2268	2	N	81					289
							89	9									
07	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	30	1	2080	2	N	59	191	1			157
							65	9									
08	2387	X	1953	-0-	-434	-0-	31	1	1854	2	N	62					219
							68	9									

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 827HW RRCID -> 276176 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 9598 PERF.10133 - 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
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	31	1	1617	2	N	48					365
							53	9									
04	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	30	1	1491	2	N	27					392
							30	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1515	2	N	5					397
							6	9									
06	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	30	1	1492	2	N	45					442
							50	9									
07	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	31	1	1526	2	N	40	190	1			292
							44	9									
*08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	N	42					334
							46	9									

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ISAACS '209' WELL #: 1HW RRCID -> 276181 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10572 - 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
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	31	1	4538	2	N	79					212
							87	9									
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	30	1	5224	2	N	111	194	1			129
							122	9									
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	28	1	4801	2	N	126					255
							139	9									
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	30	1	5288	2	N	87	188	1			154
							96	9									
07	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	31	1	6277	2	N	61					215
							67	9									
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	31	1	5895	2	N	115	186	1			144
							127	9									

ISAACS '205' WELL #: 2HW RRCID -> 276226 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10373 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	31	1	3268	2	N	141	197	1			322
							155	9									
04	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	30	1	3111	2	N	112	175	1			259
							123	9									
05	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	31	1	3266	2	N	137					396
							151	9									
06	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	30	1	3148	2	N	99	351	1			144
							109	9									
07	3441	X	3374	-0-	-67	-0-	31	1	3225	2	N	107					251
							118	9									
08	3441	X	3367	-0-	-74	-0-	31	1	3209	2	N	115	194	1			172
							127	9									

COFFEE 2 WELL #: W702DM RRCID -> 276523 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10607 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	7134	-0-	-2755	-0-	582	1	6443	2	N	99	188	1			316
							109	9									
04	9570	X	7907	-0-	-1663	-0-	750	1	7040	2	N	106	189	1			233
							117	9									
05	7936	X	7723	-0-	-213	-0-	739	1	6870	2	N	104					337
							114	9									
06	7680	X	7379	-0-	-301	-0-	716	1	6565	2	N	89	182	1			244
							98	9									
07	8184	X	7269	-0-	-915	-0-	727	1	6462	2	N	73					317
							80	9									
08	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	745	1	6663	2	N	74	185	1			206
							81	9									

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C' WELL #: 3HW RRCID -> 277217 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10073 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					237
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	2	N	-0-					237
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					237
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	N	3					240
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	9	N	3					243
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					243

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134

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
03	9548	X	6558	-0-	-2990	-0-	31	1	6439	2	N	80	176	1			314
							88	9									
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	30	1	7041	2	N	55					369
							61	9									
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	31	1	7270	2	N	23					392
							25	9									
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	30	1	7062	2	N	71	178	1			285
							78	9									
07	7378	X	6979	-0-	-399	-0-	31	1	6892	2	N	51					336
							56	9									
08	7378	X	7176	-0-	-202	-0-	31	1	7117	2	N	25					361
							28	9									

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263

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
03	8556	X	8001	-0-	-555	-0-	31	1	7816	2	N	140					377
							154	9									
04	8280	X	7522	-0-	-758	-0-	30	1	7320	2	N	156	191	1			342
							172	9									
05	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	31	1	7361	2	N	142	189	1			295
							156	9									
06	7740	X	7026	-0-	-714	-0-	30	1	6862	2	N	122	191	1			226
							134	9									
07	7998	X	7128	-0-	-870	-0-	31	1	6964	2	N	121	192	1			155
							133	9									
08	7998	X	7048	-0-	-950	-0-	31	1	6885	2	N	120	191	1			84
							132	9									

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455

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
03	6510	X	6043	-0-	-467	-0-	31	1	5925	2	N	79	189	1			107
							87	9									
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	30	1	6269	2	N	78					185
							86	9									
05	6510	X	6060	-0-	-450	-0-	31	1	5945	2	N	76					261
							84	9									
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	30	1	6228	2	N	116	183	1			194
							128	9									
07	6603	X	6584	-0-	-19	-0-	31	1	6484	2	N	63					257
							69	9									
08	6603	X	6444	-0-	-159	-0-	31	1	6354	2	N	54	188	1			123
							59	9									

PABLO ENERGY II, LLC 631643
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643
PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 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
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					150
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	275	2			N	-0-					150
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	3			N	-0-					150
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					150
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					150
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	202	2	19	9	N	17					187
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	192	2	17	9	N	15					202
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	208	2	34	9	N	31	183	1			50
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	189	2	22	9	N	20					70
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HARDIN 77 WELL #: 2H RRCID -> 277949 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10994 - 15283

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5					132
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					132
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HARDIN 77 WELL #: 1H RRCID -> 278107 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11408 - 15707

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505

03	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					48
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					53
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					53
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					53
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					53
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
HARDIN 77 SWD WELL #: 1 RRCID -> 230515 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4465 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABRAHAM WELL #: 333 RRCID -> 198659 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10700 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2020

ABRAHAM WELL #: 1015 RRCID -> 199279 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10200 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					41
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1856	2	37	9	N	34					75
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2021	2	99	9	N	90					176
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1961	2	17	9	N	15					191
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					191
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	N	4					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	N	32					149
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1783	2	17	9	N	15					164
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					164
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	N	18					182
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	679	2	30	9	N	27					183
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					193
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					193
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5					198
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 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
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					241
04	1080	X	852	-0-	-228	-0-	849	2	3	9	N	3					244
05	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					244
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

ISAACS, JOHN C. WELL #: RRCID -> 223455 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10010 - 10905

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2017

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2501	2	32	9	N	29					217
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2370	2	106	9	N	96	193	1			120
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2490	2	21	9	N	19					139
06	3000	N	3726	-0-	726	726	3707	2	19	9	N	17					156
*07	3100	N	4889	-0-	1789	2515	4861	2	28	9	N	25					181
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2515					N	NO RPT					181

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236

03	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	2437	2	30	9	N	27					264
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2769	2	84	9	N	76	179	1			161
05	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	2019	2			N	-0-					161
06	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	2208	2	22	9	N	20					181
07	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	2224	2	39	9	N	35					216
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					216

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557

03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2057	2	53	9	N	48					136
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	2	9	9	N	8					144
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					144
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					144
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314

03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1612	2	31	9	N	28					337
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1177	2	20	9	N	18					355
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					355
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	12	152	1			215
*07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1059	2	17	9	N	15					230
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					2
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2	9	N	2					4
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	N	3					7
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1	3	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 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
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2331	2	67	9	N	61					190
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2101	2	94	9	N	85					275
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	158	2	54	9	N	49					324
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2060	2	46	9	N	42					366
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2172	2	134	9	N	122					488
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					488

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					94
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	N	1					95
*07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	2	7	9	N	6					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

ISAACS WELL #: 2005 RRCID -> 235972 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	1	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENDOTA 14 SE WELL #: 5 RRCID -> 236217 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2472	2	44	9	N	40					172
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	1881	2	187	9	N	170					342
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					342
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2456	2	7	9	N	6	93	1			255
*07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	2976	2	39	9	N	35					290
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

FIELD STATE 108 WELL #: 1 RRCID -> 237087 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 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
03	3100	N	4441	-0-	1341	1341	4430	2	11	9	N	10					123
04	2686	N	1345	-0-	-1341	-0-	1334	2	11	9	N	10					133
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1290	2	26	9	N	24					157
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1304	2	62	9	N	56					213
*07	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1703	2	83	9	N	75					288
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
FIELD STATE 108 WELL #: 2 RRCID -> 238561 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 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
03	3100	N	3929	-0-	829	829	3928	2	1	9	N	1					69
04	1926	N	1097	-0-	-829	-0-	1049	2	48	9	N	44					113
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	978	2	69	9	N	63					176
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	926	2	34	9	N	31					207
*07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1120	2	25	9	N	23					230
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					230

MENDOTA 15 SW WELL #: 10 RRCID -> 239449 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABRAHAM NW WELL #: 1402 RRCID -> 239478 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA 33 NW WELL #: 2 RRCID -> 241490 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FIELD STATE 108 WELL #: 3 RRCID -> 242903 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 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
03	3100	N	4453	-0-	1353	1353	4453	2			N	-0-					133
04	2689	N	1336	-0-	-1353	-0-	1263	2	73	9	N	66					199
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	N	4					203
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					203
07	1302	X	1136	-0-	-166	-0-	1070	2	66	9	N	60					263
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					263

MENDOTA 14 SE WELL #: 7 RRCID -> 243896 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221

03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2406	2	17	9	N	15					247
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	2	15	9	N	14					261
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2879	2	101	9	N	92					353
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2715	2	17	9	N	15	188	1			180
*07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2742	2	24	9	N	22					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

ABRAHAM NW WELL #: 1406 RRCID -> 243897 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180

03	3100	N	3136	-0-	36	36	3097	2	39	9	N	35					120
04	2543	N	2507	-0-	-36	-0-	2335	2	172	9	N	156					276
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					276
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2392	2	62	9	N	56					332
07	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2356	2	46	9	N	42					374
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					374

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MENDOTA 40 SW WELL #: 3 RRCID -> 244473 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 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
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1280	2	62	9	N	56					135
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1114	2	142	9	N	129	185	1			79
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	941	2	31	9	N	28					107
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					107
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1291	2	25	9	N	23					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	N	5					27
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2542	2	10	9	N	9					36
06	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2870	2	11	9	N	10					46
*07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2861	2	7	9	N	6	20	1			32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					164
04	4620	X	1912	-0-	-2708	-0-	1873	2	39	9	N	35					199
05	4340	X	4339	-0-	-1	-0-	4267	2	72	9	N	65					264
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4538	2	87	9	N	79					343
*07	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4644	2	53	9	N	48	149	1			242
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					242

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	9	N	21					161
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	638	2	13	9	N	12					173
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

03	8680	X	901	-0-	-7779	-0-	901	2			N	-0-					260
04	8340	X	7952	-0-	-388	-0-	7446	2	506	9	N	460	359	1			361
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	7914	2	304	9	N	276					637
06	7920	X	7629	-0-	-291	-0-	7398	2	231	9	N	210	356	1			491
*07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7176	2	315	9	N	286	362	1			415
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					415

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12592	2	205	9	N	186					506
04	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12422	2	417	9	N	379	385	1			500
05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	12765	2	378	9	N	344	378	1			466
06	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	284	184	1			566
07	12803	X	12161	-0-	-642	-0-	11910	2	251	9	N	228	346	1			448
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					448

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 4 RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2019 - P/A 06/03/19

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

03	2077	N	1567	-0-	-510	-0-	1547	3	20	9	N	18					159
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2229	3	29	9	N	26					185
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2013	3	25	9	N	23					208
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1939	3	15	9	N	14					222
07	2263	N	1833	-0-	-430	-0-	1818	3	15	9	N	14					236
08	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1866	3	8	9	N	7	170	1			73

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021 - WELL PLUGGED 4-22-2021

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	N	17	179	1			76
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10	9	N	9					85
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	513	3	8	9	N	7					92
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	425	3	6	9	N	5					97
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	461	3	9	9	N	8					105
*08	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					105

ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	199	1			-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-

VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 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
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					94
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	265	3	3	9	N	3					97
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	308	3	6	9	N	5					102
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	263	3	2	9	N	2					104
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	N	2					106
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	267	3	1	9	N	1					107

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	370	3	13	9	N	12					205
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	355	3	11	9	N	10					215
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	N	8					223
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					223
*07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	223	1			-0-
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	N	10					345
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	601	3	13	9	N	12					357
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	613	3	14	9	N	13					370
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	588	3	6	9	N	5	175	1			200
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	628	3	14	9	N	13					213
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	600	3	15	9	N	14					227

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 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
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40	9	N	36					218
04	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1670	3	30	9	N	27	174	1			71
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1692	3	36	9	N	33					104
06	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1554	3	20	9	N	18					122
07	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	1578	3	22	9	N	20					142
08	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1579	3	25	9	N	23					165

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	3	17	9	N	15					193
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	545	3	17	9	N	15					208
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	561	3	15	9	N	14					222
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	537	3	20	9	N	18					240
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	553	3	17	9	N	15					255
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	554	3	19	9	N	17					272

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	3	14	9	N	13					222
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	533	3	4	9	N	4					226
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	N	3	168	1			61
06	690	N	483	-0-	-207	-0-	480	3	3	9	N	3					64
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	491	3	2	9	N	2					66
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3					69

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					70
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					70
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					70
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					70
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					70
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

03	1023	N	878	-0-	-145	-0-	872	3	6	9	N	5					113
04	990	N	809	-0-	-181	-0-	799	3	10	9	N	9					122
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					129
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	808	3	8	9	N	7					136
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	742	3	1	9	N	1					137
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	N	4					141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 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
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1135	3	25	9	N	23					198
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1013	3	18	9	N	16					214
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	3	19	9	N	17					231
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1043	3	11	9	N	10	169	1			72
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	3	13	9	N	12					84
08	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1081	3	13	9	N	12					96

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657

03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	711	3	17	9	N	15					208
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	735	3	15	9	N	14					222
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	623	3	12	9	N	11	172	1			61
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	666	3	11	9	N	10					71
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	665	3	11	9	N	10					81

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676

03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3860	3	12	9	N	11					128
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3549	3	11	9	N	10					138
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3618	3	13	9	N	12					150
06	3750	X	3483	-0-	-267	-0-	3472	3	11	9	N	10					160
07	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	3588	3	12	9	N	11					171
08	3875	X	3560	-0-	-315	-0-	3551	3	9	9	N	8					179

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806

03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1932	3	28	9	N	25					69
04	1800	N	1797	-0-	-3	-0-	1765	3	32	9	N	29					98
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	3	21	9	N	19					117
06	1890	N	1637	-0-	-253	-0-	1614	3	23	9	N	21					138
07	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	1748	3	22	9	N	20					158
08	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1712	3	20	9	N	18					176

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 253166 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	N	7					105
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	N	5					110
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					110
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					110
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6					116
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					116

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 254206 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	749	3	13	9	N	12					170
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	704	3	11	9	N	10					180
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	712	3	9	9	N	8					188
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	698	3	7	9	N	6					194
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	698	3	12	9	N	11	175	1			30
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	681	3	7	9	N	6					36

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER "D" WELL #: 1 RRCID -> 254558 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952

03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	966	3	73	9	N	66					269
04	990	N	977	-0-	-13	-0-	905	3	72	9	N	65	177	1			157
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	942	3	70	9	N	64					221
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	917	3	74	9	N	67					288
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	941	3	69	9	N	63	173	1			178
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	931	3	73	9	N	66					244

VOLLMERT "B" WELL #: 9 RRCID -> 254700 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25

WATERFIELD "D" WELL #: 1 RRCID -> 255679 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918

03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2082	3	56	9	N	51					255
04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1921	3	53	9	N	48	171	1			132
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1944	3	46	9	N	42					174
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1880	3	41	9	N	37					211
07	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1937	3	41	9	N	37					248
08	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1936	3	41	9	N	37					285

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507

03	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3688	3	80	9	N	73	177	1			145
04	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3285	3	74	9	N	67					212
05	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	3375	3	73	9	N	66	172	1			106
06	3630	X	3327	-0-	-303	-0-	3262	3	65	9	N	59					165
07	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3345	3	59	9	N	54					219
08	3751	X	3373	-0-	-378	-0-	3320	3	53	9	N	48	178	1			89

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 8 RRCID -> 258086 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WATERFIELD WELL #: 7H RRCID -> 258210 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	972	3	17	9	N	15					313
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	792	3	17	9	N	15	174	1			154
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	3	13	9	N	12					166
06	960	N	590	-0-	-370	-0-	579	3	11	9	N	10					176
07	837	N	237	-0-	-600	-0-	233	3	4	9	N	4					180
*08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	N	8					188

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 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
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	3	6	9	N	5					106
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	587	3	11	9	N	10					116
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	N	8					124
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	541	3	3	9	N	3					127
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	584	3	8	9	N	7					134
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	573	3	3	9	N	3					137

MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 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
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	3	13	9	N	12					280
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	909	3	18	9	N	16	178	1			118
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1017	3	14	9	N	13					131
06	960	N	734	-0-	-226	-0-	728	3	6	9	N	5					136
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					146
08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	915	3	8	9	N	7					153

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	N	5					150
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	3	8	9	N	7					157
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	3	6	9	N	5					162
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	465	3	6	9	N	5					167
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7					174
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	3	9	9	N	8					182

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

WEBB "T" WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	365	3	18	9	N	16					236
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	356	3	14	9	N	13	179	1			70
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	371	3	18	9	N	16					86
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	361	3	17	9	N	15					101
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	N	11					112
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	362	3	12	9	N	11					123

MAHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2021 - WELL PLUGGED 7/19/2021

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	566	3	14	9	N	13					112
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	524	3	14	9	N	13					125
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	508	3	15	9	N	14					139
06	570	N	411	-0-	-159	-0-	404	3	7	9	N	6					145
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	472	3	11	9	N	10					155
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	474	3	11	9	N	10					165

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEBB "A" WELL #: 2 RRCID -> 258644 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386

03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1710	3	22	9	N	20					197
04	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1615	3	18	9	N	16					213
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1662	3	19	9	N	17					230
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1595	3	12	9	N	11	175	1			66
07	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1646	3	10	9	N	9					75
08	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1609	3	11	9	N	10					85

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099

WEBB "A" WELL #: 3 RRCID -> 258645 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	386	-0-	386	386	386	3			N	-0-					40
08	14B2	EXT	499	-0-	499	885	485	3	14	9	N	13					53

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ISAACS "B" WELL #: 5H RRCID -> 258727 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	287 196	1 9	9332	3	N	178	181	1			280
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	278 156	1 9	8136	3	N	142	174	1			248
05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	287 152	1 9	8480	3	N	138					386
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	278 164	1 9	8517	3	N	149	174	1			361
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	287 133	1 9	8437	3	N	121	177	1			305
*08	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	287 129	1 9	8385	3	N	117	182	1			240

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

VOLLMERT "C" WELL #: 7 RRCID -> 259488 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 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
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1171	3	33	9	N	30	183	1			40
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1093	3	26	9	N	24					64
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	N	27					91
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1171	3	28	9	N	25					116
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1058	3	18	9	N	16					132
*08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1435	3	40	9	N	36					168

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 259769 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	N	16					407
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1076	3	15	9	N	14					421
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	N	6					427
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	929	3	11	9	N	10					437
07	1116	N	924	-0-	-192	-0-	920	3	4	9	N	4					441
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	936	3	6	9	N	5					446

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEMPLE WELL #: A 1H RRCID -> 260380 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2559	3	87	9	N	79					270
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2531	3	94	9	N	85	176	1			179
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2628	3	99	9	N	90					269
06	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2534	3	78	9	N	71	182	1			158
07	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2659	3	88	9	N	80					238
*08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2720	3	86	9	N	78	176	1			140

WEBB "A" WELL #: 4H RRCID -> 262193 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					522
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					522
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					522
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					522
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					522
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					522

MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3772	3	76	9	N	69					424
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3481	3	75	9	N	68	177	1			315
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3400	3	75	9	N	68					383
06	3720	X	3207	-0-	-513	-0-	3146	3	61	9	N	55					438
07	3844	X	3204	-0-	-640	-0-	3142	3	62	9	N	56	175	1			319
08	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	3148	3	62	9	N	56					375

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6367	3	92	9	N	84	181	1			228
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5734	3	92	9	N	84					312
05	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5862	3	74	9	N	67	179	1			200
06	6240	X	5622	-0-	-618	-0-	5546	3	76	9	N	69					269
07	6448	X	5717	-0-	-731	-0-	5642	3	75	9	N	68					337
08	6448	X	5493	-0-	-955	-0-	5419	3	74	9	N	67	172	1			232

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3678	3	81	9	N	74					360
04	3480	X	3417	-0-	-63	-0-	3330	3	87	9	N	79	182	1			257
05	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3318	3	73	9	N	66					323
06	3630	X	3328	-0-	-302	-0-	3264	3	64	9	N	58	173	1			208
07	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	3364	3	64	9	N	58					266
08	3751	X	3402	-0-	-349	-0-	3334	3	68	9	N	62					328

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4714	3	85	9	N	77					333
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3911	3	70	9	N	64	174	1			223
05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3881	3	70	9	N	64					287
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3747	3	61	9	N	55					342
07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3770	3	47	9	N	43					385
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3732	3	47	9	N	43	180	1			248

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3326	3	113	9	N	103	179	1			315
04	3450	X	3216	-0-	-234	-0-	3105	3	111	9	N	101					416
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3137	3	106	9	N	96	174	1			338
06	3330	X	3153	-0-	-177	-0-	3053	3	100	9	N	91					429
07	3441	X	3353	-0-	-88	-0-	3237	3	116	9	N	105	172	1			362
08	3441	X	3190	-0-	-251	-0-	3085	3	105	9	N	95					457

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7009	3	120	9	N	109	178	1			433
04	6390	X	6307	-0-	-83	-0-	6205	3	102	9	N	93	183	1			343
05	6510	X	5580	-0-	-930	-0-	5495	3	85	9	N	77					420
06	6900	X	4514	-0-	-2386	-0-	4458	3	56	9	N	51					471
07	7130	X	6746	-0-	-384	-0-	6662	3	84	9	N	76					547
08	7130	X	6593	-0-	-537	-0-	6508	3	85	9	N	77	186	1			438

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3969	3	43	9	N	39					283
04	3780	X	3649	-0-	-131	-0-	3596	3	53	9	N	48					331
05	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3542	3	45	9	N	41	173	1			199
06	3870	X	3428	-0-	-442	-0-	3392	3	36	9	N	33					232
07	3999	X	3434	-0-	-565	-0-	3398	3	36	9	N	33					265
08	3999	X	3386	-0-	-613	-0-	3353	3	33	9	N	30					295

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3561	3	121	9	N	110	181	1			273
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3397	3	119	9	N	108					381
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3270	3	113	9	N	103	181	1			303
06	3570	X	3157	-0-	-413	-0-	3052	3	105	9	N	95					398
07	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3080	3	103	9	N	94	181	1			311
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	3043	3	105	9	N	95					406

A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					197
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					197
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					197
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	452	3	9	9	N	8					205
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					205
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					205

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180

03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	4867	3	140	9	N	127	176	1			199
04	4740	X	4649	-0-	-91	-0-	4514	3	135	9	N	123					322
05	4805	X	4722	-0-	-83	-0-	4572	3	150	9	N	136	175	1			283
06	4860	X	4539	-0-	-321	-0-	4404	3	135	9	N	123	177	1			229
07	5022	X	4694	-0-	-328	-0-	4554	3	140	9	N	127	172	1			184
08	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4537	3	135	9	N	123					307

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173

03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4010	3	51	9	N	46					323
04	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3693	3	88	9	N	80	177	1			226
05	3813	X	3785	-0-	-28	-0-	3705	3	80	9	N	73					299
06	3930	X	3596	-0-	-334	-0-	3542	3	54	9	N	49					348
07	4061	X	3710	-0-	-351	-0-	3674	3	36	9	N	33					381
08	4061	X	3687	-0-	-374	-0-	3639	3	48	9	N	44	184	1			241

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286

03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3836	3	116	9	N	105	189	1			263
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3259	3	95	9	N	86					349
05	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3210	3	77	9	N	70	174	1			245
06	3810	X	2901	-0-	-909	-0-	2845	3	56	9	N	51					296
07	3937	X	3294	-0-	-643	-0-	3229	3	65	9	N	59					355
08	3937	X	3246	-0-	-691	-0-	3187	3	59	9	N	54	182	1			227

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906

03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5370	3	67	9	N	61	173	1			165
04	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5043	3	76	9	N	69					234
05	5642	X	5033	-0-	-609	-0-	4960	3	73	9	N	66					300
06	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	4806	3	84	9	N	76	172	1			204
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5527	3	95	9	N	86					290
*08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5538	3	72	9	N	65	172	1			183

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185

03	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3629	3	46	9	N	42					308
04	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	3237	3	56	9	N	51	180	1			179
05	3720	X	3344	-0-	-376	-0-	3290	3	54	9	N	49					228
06	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	3113	3	45	9	N	41					269
07	3689	X	3260	-0-	-429	-0-	3217	3	43	9	N	39					308
08	3689	X	3188	-0-	-501	-0-	3147	3	41	9	N	37	180	1			165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	1709	1	6449	3	N	249	192	1			268
							274	9									
04	7950	X	7933	-0-	-17	-0-	1655	1	6018	3	N	236	184	1			320
							260	9									
05	8215	X	8039	-0-	-176	-0-	1709	1	6096	3	N	213	196	1			337
							234	9									
06	7950	X	7792	-0-	-158	-0-	1655	1	5910	3	N	206					543
							227	9									
07	8215	X	7850	-0-	-365	-0-	1709	1	5903	3	N	216	564	1			195
							238	9									
08	8215	X	7872	-0-	-343	-0-	1709	1	5939	3	N	204					399
							224	9									

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858

03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5909	3	68	9	N	62	174	1			293
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5332	3	65	9	N	59					352
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5417	3	66	9	N	60					412
06	5790	X	5260	-0-	-530	-0-	5202	3	58	9	N	53	167	1			298
07	5983	X	5373	-0-	-610	-0-	5315	3	58	9	N	53					351
08	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5261	3	57	9	N	52					403

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410

03	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7041	3	176	9	N	160					606
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6311	3	142	9	N	129	357	1			378
05	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6480	3	103	9	N	94	192	1			280
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5675	3	95	9	N	86					366
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	5987	3	96	9	N	87					453
*08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6051	3	87	9	N	79	188	1			344

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375

03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3659	3	106	9	N	96	185	1			175
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3455	3	96	9	N	87					262
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3522	3	92	9	N	84	179	1			167
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3412	3	81	9	N	74					241
07	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3534	3	87	9	N	79	179	1			141
*08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3575	3	81	9	N	74					215

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644

03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7535	3	493	9	N	448	346	1			404
04	7560	X	7283	-0-	-277	-0-	6814	3	469	9	N	426	516	1			314
05	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	6747	3	524	9	N	476	345	1			445
06	7770	X	6865	-0-	-905	-0-	6355	3	510	9	N	464	518	1			391
07	8029	X	7190	-0-	-839	-0-	6682	3	508	9	N	462	343	1			510
08	8029	X	7733	-0-	-296	-0-	7054	3	679	9	N	617	683	1			444

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2325	3	95	9	N	86					361
04	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	2119	3	89	9	N	81	179	1			263
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2204	3	97	9	N	88					351
06	2340	N	2205	-0-	-135	-0-	2120	3	85	9	N	77	177	1			251
07	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2176	3	88	9	N	80					331
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2164	3	86	9	N	78					409

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2538	3	91	9	N	83	187	1			133
04	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2276	3	87	9	N	79					212
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2262	3	78	9	N	71	192	1			91
06	2550	N	2097	-0-	-453	-0-	2031	3	66	9	N	60					151
07	2449	N	2029	-0-	-420	-0-	1971	3	58	9	N	53					204
08	2325	N	1961	-0-	-364	-0-	1913	3	48	9	N	44					248

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7383	3	96	9	N	87	179	1			267
04	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6557	3	57	9	N	52					319
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6479	3	108	9	N	98	173	1			244
06	7230	X	6265	-0-	-965	-0-	6180	3	85	9	N	77					321
07	7471	X	6233	-0-	-1238	-0-	6155	3	78	9	N	71					392
08	7471	X	3593	-0-	-3878	-0-	3543	3	50	9	N	45	178	1			259

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 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
03	3503	X	3465	-0-	-38	-0-	3342	3	123	9	N	112	185	1			136
04	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	3044	3	191	9	N	174					310
05	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	3037	3	92	9	N	84	188	1			206
06	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	2904	3	121	9	N	110					316
07	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	3000	3	117	9	N	106	179	1			243
08	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	2944	3	124	9	N	113					356

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2824	3	41	9	N	37	176	1			315
04	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2646	3	37	9	N	34					349
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2666	3	43	9	N	39					388
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2530	3	39	9	N	35					423
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2601	3	36	9	N	33					456
*08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2580	3	34	9	N	31					487

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11833	3	255	9	N	232	175	1			682
04	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10458	3	189	9	N	172	178	1			676
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10064	3	197	9	N	179	349	1			506
06	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9435	3	152	9	N	138					644
07	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9695	3	132	9	N	120					764
*08	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9764	3	166	9	N	151	349	1			566

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 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
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2322	3	89	9	N	81	185	1			279
04	2250	N	2200	-0-	-50	-0-	2108	3	92	9	N	84					363
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2154	3	95	9	N	86					449
06	2340	N	2173	-0-	-167	-0-	2087	3	86	9	N	78	187	1			340
07	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2134	3	89	9	N	81					421
08	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2119	3	85	9	N	77	186	1			312

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD "C" WELL #: 13H RRCID -> 268703 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10252 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5199	3	112	9	N	102	177	1			271
04	5100	X	4806	-0-	-294	-0-	4689	3	117	9	N	106					377
05	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	4713	3	111	9	N	101	191	1			287
06	5130	X	4627	-0-	-503	-0-	4517	3	110	9	N	100					387
07	5301	X	4724	-0-	-577	-0-	4612	3	112	9	N	102	185	1			304
08	5301	X	4681	-0-	-620	-0-	4565	3	116	9	N	105					409

A. WEBB ESTATE SL WELL #: 6190H RRCID -> 268803 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10071 - 13304

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER SL WELL #: 16H RRCID -> 268900 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10730 - 14404

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VOLLMERT SL WELL #: 10H RRCID -> 269008 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10330 - 13350

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER "B" SL WELL #: 4H RRCID -> 269068 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10453 - 15541

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 113 SL WELL #: 2H RRCID -> 269258 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF.10422 - 13318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAHLER WELL #: 15SL RRCID -> 269798 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF.10006 - 13161

03	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9264	3	165	9	N	150	179	1			402
04	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8526	3	144	9	N	131	187	1			346
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8498	3	152	9	N	138	188	1			296
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8111	3	129	9	N	117					413
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	7992	3	118	9	N	107	349	1			171
*08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8249	3	136	9	N	124					295

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1824	3	69	9	N	63					536
04	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1628	3	63	9	N	57	182	1			411
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1617	3	59	9	N	54					465
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1457	3	45	9	N	41					506
07	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	1363	3	35	9	N	32	173	1			365
08	1674	N	1411	-0-	-263	-0-	1374	3	37	9	N	34					399

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					343
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					343
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	40	8			361
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			181
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

03	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15150	3	240	9	N	218	185	1			441
04	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13433	3	270	9	N	245	191	1			495
05	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13456	3	314	9	N	285	199	1			581
06	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12796	3	284	9	N	258	553	1			286
07	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13013	3	305	9	N	277	182	1			381
*08	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	12997	3	316	9	N	287	185	1			483

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4083	3	88	9	N	80	179	1			292
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3708	3	84	9	N	76					368
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3744	3	78	9	N	71	180	1			259
06	4050	X	3636	-0-	-414	-0-	3563	3	73	9	N	66					325
07	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	3654	3	75	9	N	68					393
08	4185	X	3664	-0-	-521	-0-	3598	3	66	9	N	60	179	1			274

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2563	3	83	9	N	75	178	1			178
04	2370	X	2360	-0-	-10	-0-	2297	3	63	9	N	57					235
05	2449	X	2397	-0-	-52	-0-	2339	3	58	9	N	53					288
06	2550	N	2205	-0-	-345	-0-	2170	3	35	9	N	32	170	1			150
07	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	2186	3	40	9	N	36					186
*08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2377	3	43	9	N	39					225

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5649	3	96	9	N	87					388
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5146	3	88	9	N	80	180	1			288
05	5239	X	5157	-0-	-82	-0-	5071	3	86	9	N	78					366
06	5070	X	4788	-0-	-282	-0-	4715	3	73	9	N	66	170	1			262
07	5239	X	4684	-0-	-555	-0-	4612	3	72	9	N	65					327
08	5239	X	4708	-0-	-531	-0-	4638	3	70	9	N	64					391

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	3284	-0-	-2761	-0-	3214	3	70	9	N	64					223
04	5790	X	4163	-0-	-1627	-0-	4076	3	87	9	N	79	189	1			113
05	5363	X	4521	-0-	-842	-0-	4442	3	79	9	N	72					185
06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4482	3	74	9	N	67	187	1			65
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4647	3	76	9	N	69					134
*08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4703	3	74	9	N	67					201

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 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
03	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	22942	3	644	9	N	585	366	1			790
04	22757	X	22757	-0-	-0-	-0-	22083	3	674	9	N	613	1106	1			297
05	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	22293	3	692	9	N	629	378	1			548
06	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	20941	3	569	9	N	517	741	1			324
07	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21284	3	596	9	N	542	375	1			491
*08	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	20520	3	633	9	N	575	561	1			505

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	1339	1	12181	3	N	242	188	1			449
							266	9									
04	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	1296	1	11441	3	N	303	562	1			190
							333	9									
05	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1339	1	11589	3	N	328	186	1			332
							361	9									
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	1296	1	10503	3	N	297	379	1			250
							327	9									
07	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	1339	1	10187	3	N	233	189	1			294
							256	9									
*08	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	1339	1	10955	3	N	293	372	1			215
							322	9									

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7666	3	117	9	N	106	190	1			293
04	6270	X	6204	-0-	-66	-0-	6106	3	98	9	N	89					382
05	6479	X	6246	-0-	-233	-0-	6149	3	97	9	N	88	185	1			285
06	7530	X	5572	-0-	-1958	-0-	5505	3	67	9	N	61					346
07	7781	X	5922	-0-	-1859	-0-	5845	3	77	9	N	70	185	1			231
08	7781	X	5906	-0-	-1875	-0-	5818	3	88	9	N	80					311

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 107 WELL #: 1H RRCID -> 275458 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10170 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16214	3	485	9	N	441	376	1			380
04	15690	X	15626	-0-	-64	-0-	15141	3	485	9	N	441	572	1			249
05	16089	X	15780	-0-	-309	-0-	15274	3	506	9	N	460	374	1			335
06	16170	X	15104	-0-	-1066	-0-	14627	3	477	9	N	434	377	1			392
07	16709	X	15524	-0-	-1185	-0-	15044	3	480	9	N	436	575	1			253
08	16709	X	15347	-0-	-1362	-0-	14878	3	469	9	N	426	380	1			299

VOLLMERT "B" WELL #: 12SL RRCID -> 276057 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11451 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17853	3	209	9	N	190					647
04	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16470	3	165	9	N	150	362	1			435
05	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-	16828	3	221	9	N	201					636
06	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15806	3	167	9	N	152	175	1			613
07	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16082	3	183	9	N	166	192	1			587
*08	16116	X	16116	-0-	-0-	-0-	15954	3	162	9	N	147	177	1			557

FLOWERS 'C' 6 WELL #: 18SL RRCID -> 276058 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 10304 PERF.12860 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4235	3	74	9	N	67	174	1			235
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4483	3	83	9	N	75					310
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4871	3	81	9	N	74	180	1			204
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4815	3	77	9	N	70					274
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4824	3	77	9	N	70					344
*08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4659	3	63	9	N	57	182	1			219

CHAMBERS, F.M. WELL #: 3H RRCID -> 276103 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2619	3	58	9	N	53					302
04	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2204	3	58	9	N	53	173	1			182
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2240	3	66	9	N	60					242
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2159	3	66	9	N	60					302
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2207	3	64	9	N	58	183	1			177
*08	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2177	3	66	9	N	60					237

WATERFIELD SL WELL #: 10H RRCID -> 276124 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10393 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4098	3	123	9	N	112					208
04	3930	X	3268	-0-	-662	-0-	3194	3	74	9	N	67	175	1			100
05	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	3823	3	113	9	N	103					203
06	4080	X	3503	-0-	-577	-0-	3415	3	88	9	N	80	175	1			108
07	4216	X	3525	-0-	-691	-0-	3429	3	96	9	N	87					195
08	4216	X	3372	-0-	-844	-0-	3288	3	84	9	N	76	179	1			92

VOLLMERT 'B' SL WELL #: 13H RRCID -> 276126 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10370 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLOWERS 'C' 6 SL WELL #: 19H RRCID -> 276148 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10332 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER 106 WELL #: 5H RRCID -> 276489 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10482 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	285 260	1 9	3416	3	N	236	355	1			144
04	4110	X	3326	-0-	-784	-0-	276 249	1 9	2801	3	N	226	174	1			196
05	3968	X	3501	-0-	-467	-0-	285 239	1 9	2977	3	N	217	170	1			243
06	3840	X	3224	-0-	-616	-0-	276 219	1 9	2729	3	N	199	175	1			267
07	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	285 197	1 9	2486	3	N	179	179	1			267
08	3968	X	2733	-0-	-1235	-0-	285 198	1 9	2250	3	N	180	180	1			267

WATERFIELD 'C' WELL #: 15H RRCID -> 276493 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10001 - 14819

03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4649	3	95	9	N	86	182	1			84
04	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	4124	3	80	9	N	73					157
05	4371	X	4056	-0-	-315	-0-	3983	3	73	9	N	66	179	1			44
06	4590	X	3997	-0-	-593	-0-	3934	3	63	9	N	57					101
07	4743	X	4162	-0-	-581	-0-	4090	3	72	9	N	65					166
08	4743	X	3979	-0-	-764	-0-	3914	3	65	9	N	59	175	1			50

MAHLER 106 WELL #: 8SL RRCID -> 276528 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10242 - 15146

03	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	15836	3	355	9	N	323	546	1			332
04	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14305	3	417	9	N	379	363	1			348
05	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	14707	3	436	9	N	396	187	1			557
06	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	14311	3	413	9	N	375	375	1			557
07	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	14889	3	416	9	N	378	536	1			399
*08	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	14774	3	430	9	N	391	371	1			419

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 3H RRCID -> 277883 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10461 - 14882

03	6665	X	6630	-0-	-35	-0-	6521	3	109	9	N	99					281
04	6450	X	5790	-0-	-660	-0-	5690	3	100	9	N	91	189	1			183
05	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	5682	3	81	9	N	74					257
06	6420	X	5458	-0-	-962	-0-	5390	3	68	9	N	62					319
07	6634	X	5574	-0-	-1060	-0-	5509	3	65	9	N	59	187	1			191
08	6634	X	5397	-0-	-1237	-0-	5338	3	59	9	N	54					245

WEBB 'A' WELL #: 5H RRCID -> 277997 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10109 - 15100

03	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2209	3	54	9	N	49	191	1			232
04	2130	X	2057	-0-	-73	-0-	2015	3	42	9	N	38					270
05	2201	X	2129	-0-	-72	-0-	2090	3	39	9	N	35					305
06	2190	N	1976	-0-	-214	-0-	1944	3	32	9	N	29					334
07	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	1970	3	31	9	N	28					362
08	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1969	3	25	9	N	23	177	1			208

WEBB 'A' WELL #: 6H RRCID -> 277998 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10000 - 15203

03	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6648	3	140	9	N	127	192	1			549
04	6210	X	5916	-0-	-294	-0-	5849	3	67	9	N	61	194	1			416
05	6417	X	5978	-0-	-439	-0-	5935	3	43	9	N	39					455
06	6570	X	5845	-0-	-725	-0-	5744	3	101	9	N	92	187	1			360
07	6789	X	5866	-0-	-923	-0-	5764	3	102	9	N	93	192	1			261
08	6789	X	5825	-0-	-964	-0-	5724	3	101	9	N	92					353

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CHAMBERS, F.M. WELL #: 4H RRCID -> 278026 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 10539 PERF.11352 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9836	3	143	9	N	130	174	1			258
04	9330	X	8956	-0-	-374	-0-	8837	3	119	9	N	108	174	1			192
05	9486	X	8720	-0-	-766	-0-	8588	3	132	9	N	120	183	1			129
06	9660	X	8780	-0-	-880	-0-	8648	3	132	9	N	120					249
07	9982	X	8786	-0-	-1196	-0-	8747	3	39	9	N	35					284
08	9982	X	8148	-0-	-1834	-0-	8021	3	127	9	N	115	184	1			215

FLOWERS "A" 4 WELL #: 1SL RRCID -> 278082 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10534 PERF.11120 - 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
03	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23058	3	296	9	N	269					493
04	21936	X	21936	-0-	-0-	-0-	21706	3	230	9	N	209	376	1			326
05	22291	X	22291	-0-	-0-	-0-	21986	3	305	9	N	277	192	1			411
06	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	21760	3	200	9	N	182	194	1			399
07	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	22188	3	233	9	N	212	186	1			425
*08	22293	X	22293	-0-	-0-	-0-	22124	3	169	9	N	154	187	1			392

CAMPBELL 39 WELL #: 2SL RRCID -> 278083 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11421 - 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
03	21158	X	21158	-0-	-0-	-0-	21006	3	152	9	N	138					865
04	25310	X	25310	-0-	-0-	-0-	25046	3	264	9	N	240	193	1			912
05	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	22515	3	184	9	N	167	196	1			883
06	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	20812	3	265	9	N	241	378	1			746
07	20007	X	20007	-0-	-0-	-0-	19896	3	111	9	N	101					847
*08	22234	X	22234	-0-	-0-	-0-	22006	3	228	9	N	207	187	1			867

CAMPBELL 39 SL WELL #: 3H RRCID -> 278084 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11540 - 16108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108 WELL #: 1H RRCID -> 278402 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9980 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16368	X	15757	-0-	-611	-0-	15401	3	356	9	N	324	387	1			226
04	15360	X	14844	-0-	-516	-0-	14502	3	342	9	N	311	189	1			348
05	15748	X	15288	-0-	-460	-0-	14925	3	363	9	N	330	377	1			301
06	15240	X	14609	-0-	-631	-0-	14278	3	331	9	N	301	373	1			229
07	15748	X	14925	-0-	-823	-0-	14582	3	343	9	N	312	183	1			358
08	15748	X	14696	-0-	-1052	-0-	14369	3	327	9	N	297	370	1			285

FLOWERS 'A' 4 SL WELL #: 2H RRCID -> 278419 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10665 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL WELL #: 9H RRCID -> 278603 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9980 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 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
03	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					211
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					211
05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					211
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211
*08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10086 - 10420

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1363	3	107	9	N	97					263
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1347	3	81	9	N	74	175	1			162
05	1674	N	1398	-0-	-276	-0-	1314	3	84	9	N	76					238
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	172	1			66
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					66
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS -C- WELL #: 1006 RRCID -> 164830 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS -D- WELL #: 807 RRCID -> 164885 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS -D- WELL #: 607 RRCID -> 166427 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

FLOWERS "C" WELL #: 1206 RRCID -> 169477 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS "C" WELL #: 1306 RRCID -> 169489 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS "C" WELL #: 1406 RRCID -> 169631 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHAMBERS WELL #: 303 RRCID -> 171449 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 3998 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MAHLER, FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057997 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS, R. A. WELL #: 4 L RRCID -> 058397 COMPL. DATE 04/00/1974 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWERS -C- WELL #: 306 L RRCID -> 081941 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD -C- WELL #: 1 RRCID -> 040695 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119

03	1612	N	1441	-0-	-171	B	-0-	1441	3	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	3	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	B	-0-	1729	3	N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1478	-0-	-134	B	-0-	1478	3	N	-0-					-0-
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	3	N	-0-					-0-

WATERFIELD "C" WELL #: 5 RRCID -> 169849 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068

03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*08	14	X	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
*07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
*08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					99
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					99
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					99
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					99
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					99
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	N	17					90
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1442	2	35	9	N	32					122
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1509	2	26	9	N	24					146
06	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1451	2	39	9	N	35					181
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1480	2	21	9	N	19					200
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1468	2	23	9	N	21					221

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	-0-					30
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	2	N	-0-					30
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	31	1	111	2	N	-0-					30
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	30	1	297	2	N	13	30	1			13
							14	9									
07	341	N	131	-0-	-210	-0-	31	1	94	2	N	5					18
							6	9									
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	N	-0-					18

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH) 60612 210 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A64 WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 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
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09740 06/03/2020

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	573	2	24	9	N	22					172
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9					181
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	620	2	15	9	N	14					195
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	N	10					205
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	440	2	18	9	N	16	186	1			35
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24	9	N	22					57

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIAMI 60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PABLO ENERGY II, LLC 631643
PABLO WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					110
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	2			N	-0-					110
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					110
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					110
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					110
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					110

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN GW WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1118	3	31	9	N	28					47
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					47
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					47
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1125	3	50	9	N	45					92
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					94
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					94

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
CAMPBELL -A- WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	173	1			12
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					12
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					12
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					12
07	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					12
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					12

MIAMI AIRPORT (MORROW) 60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCCOY, BOB "C" WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ATOKA) 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS FAMILY WELL #: 1042 RRCID -> 211168 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					85
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					85
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					85
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					85
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					85
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					85

CREST RESOURCES, INC. 189901
HARDIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075151 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
FOSTER-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 276388 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DAVIS WELL #: 4043 RRCID -> 243633 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875

03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					25
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					25
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					25
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DAVIS WELL #: 2053 RRCID -> 248272 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176

03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					61
04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					61
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					61
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					61
07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					61
08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					61

MILLS RANCH (ATOKA) //CONT.// 61691 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 1043 RRCID -> 250663 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					30
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					30
05	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	3604	2			N	-0-					30
06	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	3157	2			N	-0-					30
07	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					30
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					30

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1024 RRCID -> 235264 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 16465 PERF.15751 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6070	2	85	9	N	77					222
04	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6093	2	95	9	N	86	186	1			122
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6217	2	91	9	N	83	163	1			42
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6010	2	73	9	N	66					108
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5968	2	83	9	N	75					183
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					183

MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 267242 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16212 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH) 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 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
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	Y	19					29
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	601	2	15	9	Y	14					43
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					43
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			Y	-0-					43
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					43

JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3909	2	85	9	N	77					161
04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3749	2	70	9	N	64	185	1			40
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3609	2	75	9	N	68					108
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3463	2	98	9	N	89					197
07	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3614	2	14	9	N	13	180	1			30
*08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3546	2	75	9	N	68					98

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4564	2	100	9	N	91					196
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4648	2	78	9	N	71	191	1			76
05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5187	2	105	9	N	95					171
06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5014	2	116	9	N	105	185	1			91
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5487	2	98	9	N	89					180
*08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5224	2	80	9	N	73	176	1			77

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 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
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					53
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					53
05	899	N	528	-0-	-371	-0-	487	2	41	9	N	37					90
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	437	2	32	9	N	29					119
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	579	2	39	9	N	35					154
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	590	2	22	9	N	20					174

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6011	2	73	9	N	66	19	1			124
04	5880	X	4965	-0-	-915	-0-	4915	2	50	9	N	45	10	1			159
05	4495	X	5257	-0-	762	-0-	5195	2	62	9	N	56	133	1			82
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4684	2	42	9	N	38	12	1			108
07	6076	X	2480	-0-	-3596	-0-	2458	2	22	9	N	20	14	1			116
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					116

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			N	-0-					40
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					40
05	3317	X	2545	-0-	-772	-0-	2545	2			N	-0-					40
06	3210	X	2781	-0-	-429	-0-	2781	2			N	-0-					40
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					40
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					40

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2978	2	21	9	N	19	79	1			32
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3296	2	23	9	N	21					53
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3354	2	46	9	N	42					95
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3130	2	58	9	N	53					148
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					148

NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3496	2	3	9	N	3	79	1			18
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					18
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4204	2	53	9	N	48					66
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4187	2	28	9	N	25					91
07	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					91
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					91

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	413	-0-	-3710	-0-	233	2	180	9	Y	164	178	1			58
04	4200	X	3088	-0-	-1112	-0-	2977	2	111	9	Y	101					159
05	4340	X	3628	-0-	-712	-0-	3529	2	99	9	Y	90	168	1			81
06	3210	X	2572	-0-	-638	-0-	2459	2	113	9	Y	103					184
07	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9601	2	63	9	Y	57	149	1			92
*08	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3108	2	117	9	Y	106					198

MITO RESOURCES TX LLC 571941
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2278	3	15	9	N	14					1246
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					1246
05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	2123	3			N	-0-					1246
06	2220	N	1989	-0-	-231	-0-	1983	3	6	9	N	5					1251
07	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	1763	3	4	9	N	4					1255
08	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2027	3	37	9	N	34					1289

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1370	3	62	9	N	56					1271
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1753	3	64	9	N	58					1329
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1334	3	22	9	N	20					1349
06	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1347	3	19	9	N	17					1366
07	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1353	3	34	9	N	31					1397
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1370	3	55	9	N	50					1447

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	193	1			798
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	12					810
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5					815
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					832
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	N	8					840
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	114	3	6	9	N	5					845

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					809

BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1698	3	76	9	N	69					1538
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1559	3	55	9	N	50					1588
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1508	3	46	9	N	42					1630
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1163	3	44	9	N	40					1670
*07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1605	3	61	9	N	55					1725
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1633	3	133	9	N	121	238	1			1608

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 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
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2542	3	74	9	N	67					1685
04	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	2412	3	64	9	N	58					1743
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2589	3	66	9	N	60					1803
06	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2535	3	64	9	N	58	154	1			1707
*07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2657	3	66	9	N	60					1767
*08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2717	3	69	9	N	63					1830

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 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
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	50	3	9	9	N	8					1723
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					1723
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	21	3	2	9	N	2					1725
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	1			N	-0-					1725
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2					1727
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	57	3	4	9	N	4					1731

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 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
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1568	3	54	9	N	49					2587
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2021	3	61	9	N	55					2642
05	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2434	3	103	9	N	94	191	1			2545
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2393	3	81	9	N	74					2619
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	855	3	28	9	N	25					2644
*08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2270	3	112	9	N	102	150	1			2596

DABERRY WELL #: 301 RRCID -> 191561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2151	3	4	9	N	4					2010
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					2010
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	3	3	9	N	3					2013
06	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3			N	-0-					2013
07	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2133	3	2	9	N	2					2015
08	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1969	3	6	9	N	5					2020

BRYANT WELL #: 5044 RRCID -> 207599 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 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
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1695	3	58	9	N	53					2307
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1670	3	53	9	N	48					2355
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2130	3	59	9	N	54					2409
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2067	3	125	9	N	114	186	1			2337
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2306	3	76	9	N	69					2406
*08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2666	3	86	9	N	78	192	1			2292

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
DABERRY WELL #: 801 RRCID -> 220003 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1597

COLTHARP WELL #: 4051H RRCID -> 261868 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381

03	16151	X	15349	-0-	-802	-0-	14954	3	395	9	N	359	402	1			8589
04	15630	X	14864	-0-	-766	-0-	14425	3	439	9	N	399	378	1			8610
05	15593	X	15314	-0-	-279	-0-	14933	3	381	9	N	346	342	1			8614
06	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					8614
07	15376	X	14980	-0-	-396	-0-	14752	3	228	9	N	207					8821
08	15345	X	14879	-0-	-466	-0-	14603	3	276	9	N	251	373	1			8699

BUCKINGHAM WELL #: 3021H RRCID -> 265496 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12496 - 16286

03	14899	X	14899	-0-	-0-	-0-	14592	3	307	9	N	279					4600
04	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14936	1	257	9	N	234	371	1			4463
05	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	14913	3	272	9	N	247					4710
06	14520	X	14136	-0-	-384	-0-	13919	3	217	9	N	197	380	1			4527
07	15066	X	14785	-0-	-281	-0-	14541	3	244	9	N	222	192	1			4557
08	15066	X	14007	-0-	-1059	-0-	13681	3	326	9	N	296	327	1			4526

BUCKINGHAM WELL #: 2021 RRCID -> 266305 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12088 - 12506

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	819	3	21	9	N	19					1254
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	743	3	35	9	N	32					1286
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	787	3	30	9	N	27					1313
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	795	3	10	9	N	9					1322
*07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	801	3	25	9	N	23					1345
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	813	3	37	9	N	34					1379

BUCKINGHAM WELL #: 6058H RRCID -> 269034 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12515 - 16514

03	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10223	3	305	9	N	277	357	1			10731
04	8820	X	7270	-0-	-1550	-0-	7061	3	209	9	N	190	193	1			10728
05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8468	3	293	9	N	266	192	1			10802
06	9000	X	8554	-0-	-446	-0-	8332	3	222	9	N	202	190	1			10814
07	9300	X	8242	-0-	-1058	-0-	8005	3	237	9	N	215					11029
08	9300	X	8458	-0-	-842	-0-	8265	3	193	9	N	175	195	1			11009

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1040 RRCID -> 220160 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 16177 PERF.13489 - 14386

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	2	12	9	N	11					168
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	752	2	19	9	N	17					185
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11	9	N	10					195
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	N	3					198
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	693	2	8	9	N	7					205
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					205

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 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
03	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	7809	2	375	9	N	341	188	1			278
04	9870	X	7091	-0-	-2779	-0-	7091	2			N	-0-	178	1			100
05	10199	X	4439	-0-	-5760	-0-	4356	2	83	9	N	75					175
06	9870	X	7029	-0-	-2841	-0-	6812	2	217	9	N	197	140	1			232
07	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	10928	2	276	9	N	251	373	1			110
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					110

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	19462	2	727	9	N	661	554	1			340
04	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	18931	2	724	9	N	658	758	1			240
05	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	19526	2	717	9	N	652	572	1			320
06	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	19000	2	655	9	N	595	720	1			195
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	19564	2	671	9	N	610	543	1			262
08	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					262

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	11	1	2834	2	Y	235	170	1			255
							259	9									
04	3900	X	3737	-0-	-163	-0-	195	1	3409	2	Y	121	169	1			207
							133	9									
*05	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	176	1	3898	2	Y	120					327
							132	9									
*06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4570	2	193	9	Y	175	169	1			333
*07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4593	2	145	9	Y	132	172	1			293
*08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4117	2	150	9	Y	136	170	1			259

DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	3221	-0-	-1801	-0-	1796	1	1425	2	Y	-0-					114
04	4860	X	3998	-0-	-862	-0-	1020	1	2779	2	Y	181	181	1			114
							199	9									
05	5022	X	4358	-0-	-664	-0-	1054	1	3177	2	Y	115					229
							127	9									
06	4980	X	4326	-0-	-654	-0-	1003	1	3187	2	Y	124	178	1			175
							136	9									
07	5146	X	4884	-0-	-262	-0-	986	1	3780	2	Y	107	182	1			100
							118	9									
*08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	1054	1	3553	2	Y	97	164	1			33
							107	9									

DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2370	-0-	-203	-0-	149	1	2057	2	Y	149	161	1			168
							164	9									
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	34	1	3166	2	Y	158	175	1			151
							174	9									
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2493	2	163	9	Y	148	178	1			121
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2269	2	158	9	Y	144	176	1			89
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1037	1	2194	2	Y	102					191
							112	9									
08	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	2263	2	129	9	Y	117	177	1			131

BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 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
03	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	3626	2	107	9	Y	97					132
04	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	3381	2	99	9	Y	90	187	1			35
05	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	3306	2	94	9	Y	85					120
06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3247	2	68	9	Y	62					182
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3343	2	83	9	Y	75	190	1			67
08	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	3323	2	83	9	Y	75					142

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 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
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	2	1	1824	2	Y	17					96
							19	9									
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1603	2	6	9	Y	5					101
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	Y	1					102
06	1560	N	1275	-0-	-285	-0-	1261	2	14	9	Y	13					115
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1513	2	9	9	Y	8					123
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1360	2	8	9	Y	7					130

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 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
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5208	2	286	9	N	260	173	1	1	8	177
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5188	2	352	9	N	320	174	1			323
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5142	2	248	9	N	225	342	1	2	8	204
06	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4160	2	196	9	N	178	172	1	1	8	209
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4815	2	167	9	N	152	173	1	1	8	187
08	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	4535	2	210	9	N	191	171	1	1	8	206

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 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
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2207	1	12	9	Y	11	172	1			170
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2232	1	46	9	Y	42					212
05	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2320	1	95	9	Y	86					298
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2039	1	141	9	Y	128	171	1			255
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	2072	1	6526	2	Y	286	340	1			201
							315	9									
*08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	2280	1	7144	2	Y	135					336
							149	9									

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	496	1	3667	2	Y	254	175	1	1	8	177
							279	9									
04	4110	X	4095	-0-	-15	-0-	480	1	3358	2	Y	234	351	1	3	8	57
							257	9									
05	4030	X	3896	-0-	-134	-0-	496	1	3176	2	Y	204	171	1	2	8	88
							224	9									
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	480	1	3220	2	Y	192	169	1	1	8	110
							211	9									
07	3937	X	3872	-0-	-65	-0-	496	1	3171	2	Y	186	174	1			122
							205	9									
08	3937	X	3733	-0-	-204	-0-	496	1	3080	2	Y	143	173	1	1	8	91
							157	9									

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 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
03	4030	X	3957	-0-	-73	-0-	3671	2	286	9	N	260	173	1	1	8	245
04	3900	X	3454	-0-	-446	-0-	3197	2	257	9	N	234	350	1	3	8	126
05	3596	X	3478	-0-	-118	-0-	3240	2	238	9	N	216	172	1	3	8	167
06	3840	X	3126	-0-	-714	-0-	2930	2	196	9	N	178	174	1	1	8	170
07	3968	X	3274	-0-	-694	-0-	3089	2	185	9	N	168	173	1			165
08	3968	X	2789	-0-	-1179	-0-	2625	2	164	9	N	149	174	1	1	8	139

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	457	1	4009	2	Y	217	347	1	1	8	66
							239	9									
04	4710	X	4606	-0-	-104	-0-	472	1	3895	2	Y	217	173	1	2	8	108
							239	9									
05	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	459	1	3272	2	Y	178	162	1	2	8	122
							196	9									
06	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	344	1	3750	2	Y	168	178	1	1	8	111
							185	9									
07	4557	X	141	-0-	-4416	-0-	115	1	26	2	Y	-0-					111
08	4557	X	101	-0-	-4456	-0-	101	2			Y	-0-					111

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	449	1	5914	2	N	471	703	1	7	8	101
							518	9									
04	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	1272	1	4297	2	N	391	351	1	13	8	128
							430	9									
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1448	1	5758	2	N	488	518	1	11	8	87
							537	9									
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	2023	1	6117	2	N	382	354	1	6	8	109
							420	9									
07	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	1184	1	8564	2	N	498	353	1			254
							548	9									
*08	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	1207	1	7992	2	N	433	516	1	6	8	165
							476	9									

ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6049	2	583	9	N	530	516	1	2	8	196
04	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5371	2	491	9	N	446	522	1	5	8	115
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5260	2	495	9	N	450	354	1	4	8	207
06	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5060	2	421	9	N	383	348	1	2	8	240
07	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5418	2	466	9	N	424	513	1			151
08	5580	X	5110	-0-	-470	-0-	4763	2	347	9	N	315	344	1	2	8	120

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	729	1	4023	2	N	399	172	1	1	8	369
							439	9									
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	1388	1	2521	2	N	328	345	1	3	8	349
							361	9									
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1438	1	6307	2	N	313	342	1	4	8	316
							344	9									
06	5010	X	4790	-0-	-220	-0-	1712	1	2477	2	N	546	505	1	2	8	355
							601	9									
07	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	1172	1	6793	2	N	517	511	1			361
							569	9									
*08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	1185	1	5980	2	N	407	514	1	2	8	252
							448	9									

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	155	1	3999	2	N	251	531	1	2	8	92
							276	9									
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	150	1	4281	2	N	193	183	1	4	8	98
							212	9									
05	2170	X	1350	-0-	-820	-0-	155	1	1147	2	N	44	2	8			140
							48	9									
06	4290	X	170	-0-	-4120	-0-	150	1	20	2	N	-0-					140
07	4805	X	4072	-0-	-733	-0-	155	1	3643	2	N	249	171	1			218
							274	9									
08	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	155	1	4166	2	N	215	347	1	2	8	84
							237	9									

CREST RESOURCES, INC. 189901
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	582	2	25	9	N	23					3119
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	N	14					3133
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	420	2	29	9	N	26					3159
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	456	2	30	9	N	27					3186
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	652	2	29	9	N	26					3212
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	176	1			3036

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

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
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4413	2	155	9	Y	141	273	1		133
04	4140	X	3826	-0-	-314	-0-	3637	2	189	9	Y	172	148	1		157
05	6541	X	3957	-0-	-2584	-0-	3802	2	155	9	Y	141	152	1		146
06	6330	X	3082	-0-	-3248	-0-	2954	2	128	9	Y	116	122	1		140
07	4557	X	2456	-0-	-2101	-0-	2322	2	134	9	Y	122	110	1		155
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				155

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

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
03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	290	1	2461	2	Y	225	205	1		218
							248	9								
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	270	1	2112	2	Y	205	200	1		223
							226	9								
05	0	N	2572	-0-	2572	-0-	274	1	2071	2	Y	206	374	1		55
							227	9								
06	2670	X	2475	-0-	-195	-0-	261	1	1996	2	Y	198	8	1		245
							218	9								
07	3007	X	2474	-0-	-533	-0-	262	1	2000	2	Y	193	370	1		68
							212	9								
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				68

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400

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
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	239	1	2038	2	Y	63	11	1		245
							69	9								
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	200	1	1565	2	Y	59	11	1		293
							65	9								
05	0	N	1961	-0-	1961	-0-	222	1	1673	2	Y	60	186	1		167
							66	9								
06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	218	1	1669	2	Y	54	7	1		214
							59	9								
07	2356	X	1753	-0-	-603	-0-	197	1	1502	2	Y	49	6	1		257
							54	9								
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT				257

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562

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
03	2573	X	2170	-0-	-403	-0-	1671	2	499	9	Y	454	478	1		86
04	2490	X	1902	-0-	-588	-0-	1471	2	431	9	Y	392	351	1		127
05	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	1657	2	318	9	Y	289	317	1		99
06	2940	X	1755	-0-	-1185	-0-	1429	2	326	9	Y	296	298	1		97
07	2170	X	1926	-0-	-244	-0-	1586	2	340	9	Y	309	259	1		150
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT				150

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095

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
03	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	276	1	2325	2	Y	258	309	1		64
							284	9								
04	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	262	1	2055	2	Y	229	237	1		56
							252	9								
05	2418	X	2506	-0-	88	-0-	267	1	2011	2	Y	207	205	1		58
							228	9								
06	2250	X	2213	-0-	-37	-0-	236	1	1804	2	Y	157	160	1		55
							173	9								
07	2883	X	1878	-0-	-1005	-0-	199	1	1521	2	Y	144	150	1		49
							158	9								
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				49

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3077	-0-	-891	-0-	333	1	2744	2	Y	-0-	19	1			42
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	494	1	3875	2	Y	71	66	1			47
							78	9									
05	3751	X	4149	-0-	398	-0-	475	1	3585	2	Y	81	77	1			51
							89	9									
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	429	1	3290	2	Y	78	52	1			77
							86	9									
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	493	1	3765	2	Y	76	15	1			138
							84	9									
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					138

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	3809	-0-	-438	-0-	3354	2	455	9	Y	414	498	1			49
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	130	64	1			115
05	4650	X	2875	-0-	-1775	-0-	2180	2	695	9	Y	632	527	1			220
06	5490	X	3360	-0-	-2130	-0-	2835	2	525	9	Y	477	520	1			177
07	3813	X	3035	-0-	-778	-0-	2570	2	465	9	Y	423	370	1			234
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					234

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 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
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	683	1	5802	2	Y	95	113	1			81
							105	9									
04	5460	X	5408	-0-	-52	-0-	594	1	4648	2	Y	151	193	1			39
							166	9									
05	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	592	1	4465	2	Y	120	123	1			36
							132	9									
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	583	1	4455	2	Y	123	119	1			40
							135	9									
07	6603	X	5001	-0-	-1602	-0-	566	1	4318	2	Y	106	109	1			44
							117	9									
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					44

MITO RESOURCES TX LLC 571941
FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 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
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6114	2	287	9	N	261	197	1			421
04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5057	2	83	9	N	75	198	1			298
05	6355	X	5267	-0-	-1088	-0-	5113	2	154	9	N	140					438
06	6150	X	4718	-0-	-1432	-0-	4637	2	81	9	N	74	192	1			320
07	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					320
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					320

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3178	2	150	9	N	136	171	1			165
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1772	2	101	9	N	92					257
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2207	2	96	9	N	87	238	1			106
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2415	2	141	9	N	128					234
07	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					234
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					234

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	7488	2	700	9	N	636	566	1			254
04	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	189	1	6138	2	N	470	556	1			168
							517	9									
05	8215	X	8152	-0-	-63	-0-	372	1	7141	2	N	581	554	1			195
							639	9									
06	7140	X	6724	-0-	-416	-0-	360	1	5958	2	N	369	369	1			195
							406	9									
07	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					195
08	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					195

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	7753	2	384	9	N	349	383	1			234
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	6845	2	283	9	N	257	387	1			104
05	6665	X	6154	-0-	-511	-0-	5877	2	277	9	N	252	188	1			168
06	6420	X	5578	-0-	-842	-0-	5359	2	219	9	N	199	187	1			180
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					180
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					180

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	879	2	238	9	N	216	186	1			455
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	894	2	226	9	N	205	560	1			100
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	975	2	257	9	N	234	185	1			149
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	905	2	261	9	N	237	192	1			194
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11239	2	315	9	N	286	395	1			224
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8458	2	274	9	N	249	377	1			96
05	8277	X	8199	-0-	-78	-0-	7934	2	265	9	N	241	190	1			147
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7494	2	240	9	N	218	187	1			178
07	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					178
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					178

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1200	2	232	9	N	211					305
04	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1595	2	240	9	N	218	379	1			144
05	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2408	2	250	9	N	227	178	1			193
06	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2166	2	241	9	N	219	189	1			223
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					223
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					223

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	4546	2	794	9	N	722	758	1			333
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	4860	2	813	9	N	739	756	1			316
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	4804	2	833	9	N	757	751	1			322
06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	4424	2	794	9	N	722	767	1			277
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					277
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					277

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2453	2	330	9	Y	300	203	1			273
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2085	2	322	9	Y	293	375	1			191
05	3565	X	2547	-0-	-1018	-0-	2012	2	535	9	Y	486	409	1			268
06	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	1661	2	395	9	Y	359	431	1			196
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2056					Y	NO RPT					196
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2056					Y	NO RPT					196

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 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
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3677	2	259	9	N	235	230	1			137
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3397	2	257	9	N	234	229	1			142
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3327	2	210	9	N	191	216	1			117
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3030	2	152	9	N	138	190	1			65
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					65
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					65

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3476	2	308	9	N	280	184	1			285
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	2851	2	241	9	N	219	376	1			128
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3501	2	304	9	N	276	187	1			217
06	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	3181	2	277	9	N	252	344	1			125
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					125
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					125

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	X	505	-0-	-0-	-0-	208	2	297	9	N	270	174	1			246
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	298	2	294	9	N	267	339	1			174
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	371	2	411	9	N	374	342	1			206
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1190	2	270	9	N	245	317	1			134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 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
03	3100	N	3473	-0-	373	2410	3291	2	182	9	N	165	201	1			182
04	3000	N	2807	-0-	-193	2217	2674	2	133	9	N	121	188	1			115
05	4884	X	2667	-0-	-2217	-0-	2549	2	118	9	N	107					222
06	2580	X	2406	-0-	-174	-0-	2290	2	116	9	N	105	189	1			138
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					138
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					138

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	331 209	1 9	553	2	N	190	185	1			150
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	331 173	1 9	755	2	N	157	188	1			119
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	328 173	1 9	710	2	N	157					276
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	324 191	1 9	707	2	N	174	185	1			265
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					126
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	3998	2	262	9	N	238	193	1			171
05	4123	X	3683	-0-	-440	-0-	3541	2	142	9	N	129	179	1			121
06	3990	X	33	-0-	-3957	-0-	33	2			N	-0-					121
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					121
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					121

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5445	2	35	9	N	32					187
04	5280	X	5144	-0-	-136	-0-	5088	2	56	9	N	51					238
05	5425	X	5032	-0-	-393	-0-	4984	2	48	9	N	44	177	1			105
06	5010	X	4877	-0-	-133	-0-	4830	2	47	9	N	43					148
07	5487	X	5086	-0-	-401	-0-	5036	2	50	9	N	45					193
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					193

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					43
04	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					43
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	726	2	32	9	N	29					72
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	567	2	9	9	N	8					80
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	568	2	14	9	N	13					93
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					93

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 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
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	979	2	18	9	N	16					213
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	907	2	13	9	N	12					225
05	1116	N	940	-0-	-176	-0-	932	2	8	9	N	7					232
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11					243
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7					250
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					250

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 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
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7233	2	818	9	N	744	751	1			200
04	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7104	2	870	9	N	791	738	1			253
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	7397	2	823	9	N	748	759	1			242
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7171	2	807	9	N	734	738	1			238
07	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	7517	2	807	9	N	734	749	1			223
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					223

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 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
03	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5945	2	77	9	N	70					190
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5649	2	72	9	N	65	173	1			82
05	5580	X	5520	-0-	-60	-0-	5465	2	55	9	N	50					132
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6061	2	64	9	N	58					190
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	5994	2	75	9	N	68	181	1			77
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					77

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 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
03	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	16444	2	546	9	N	496	568	1			375
04	15570	X	13060	-0-	-2510	-0-	12469	2	591	9	N	537	752	1			160
05	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	16594	2	780	9	N	709	549	1			320
06	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16156	2	739	9	N	672	729	1			263
07	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	15948	2	661	9	N	601	566	1			298
08	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					298

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 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
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	42					262
04	1470	X	321	-0-	-1149	-0-	11	2	310	9	N	282	357	1			187
05	1488	X	536	-0-	-952	-0-	128	2	408	9	N	371	358	1			200
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	41	2	325	9	N	295	357	1			138
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	289	185	1			242
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					242

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9191	2	443	9	N	403	368	1			258
04	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7256	2	374	9	N	340	375	1			223
05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	7947	2	352	9	N	320	378	1			165
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7267	2	356	9	N	324	362	1			127
07	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8283	2	354	9	N	322	187	1			262
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					262

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6172	2	133	9	N	121	196	1			72
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6809	2	160	9	N	145	110	1			107
05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7142	2	119	9	N	108					215
06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7150	2	145	9	N	132	180	1			167
07	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7720	2	114	9	N	104	179	1			92
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					92

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-					235
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	79	1			156
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					156
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461

STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 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
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1628	2	87	9	N	79					227
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	563	2	21	9	N	19	193	1			53
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1248	2	56	9	N	51					104
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	920	2	50	9	N	45					149
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1090	2	58	9	N	53					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1663	2	117	9	N	106					215
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1550	2	94	9	N	85					300
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1490	2	92	9	N	84	190	1			194
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2145	2	84	9	N	76					270
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2393	2	90	9	N	82	182	1			170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 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
03	3286	X	1246	-0-	-2040	-0-	1143	2	103	9	N	94					289
04	3240	X	2548	-0-	-692	-0-	2445	2	103	9	N	94	192	1			191
05	3348	X	1186	-0-	-2162	-0-	1117	2	69	9	N	63					254
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2922	2	135	9	N	123	191	1			186
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3146	2	157	9	N	143	179	1			150
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					150

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	2	207	9	N	188					500
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					532
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					609
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	2	64	9	N	58	187	1			480
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	2	34	9	N	31					511
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					511

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5256	2	446	9	N	405	188	1			576
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3529	2	281	9	N	255	572	1			259
05	3875	X	3799	-0-	-76	-0-	3416	2	383	9	N	348	192	1			415
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3450	2	336	9	N	305	381	1			339
07	3875	X	3722	-0-	-153	-0-	3380	2	342	9	N	311	182	1			468
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					468

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7524	2	187	9	N	170					382
04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	5996	2	182	9	N	165	192	1			355
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6006	2	151	9	N	137	193	1			299
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5642	2	174	9	N	158	191	1			266
*07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5837	2	114	9	N	104	183	1			187
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					187

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2629	2	116	9	N	105					256
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1203	2	96	9	N	87	192	1			151
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	516	2	41	9	N	37					188
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	75	2	40	9	N	36					224
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	50	2	20	9	N	18					242
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					242

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 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
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4615	2	106	9	N	96	183	1			232
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3331	2	103	9	N	94					326
05	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5923	2	224	9	N	204	193	1			337
06	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5112	2	208	9	N	189	184	1			342
*07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4534	2	165	9	N	150	189	1			303
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					303

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	133	-0-	-2936	-0-	133	2			N	-0-					133
04	2940	X	708	-0-	-2232	-0-	690	2	18	9	N	16					149
05	2883	X	1345	-0-	-1538	-0-	1345	2			N	-0-					149
06	2580	X	1324	-0-	-1256	-0-	1324	2			N	-0-					149
07	1550	X	1063	-0-	-487	-0-	1063	2			N	-0-					149
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					149

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1859	2	252	9	N	229	177	1			203
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1090	2	260	9	N	236	182	1			257
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	235	169	1			323
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	375	1			264
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4439	2	151	9	N	137	183	1			108
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3923	2	83	9	N	75					183
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5929	2	80	9	N	73					256
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3147	2	94	9	N	85					341
07	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	2992	2	79	9	N	72	187	1			226
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					226

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9908	2	256	9	N	233					346
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4218	2	41	9	N	37	189	1			194
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5058	2	45	9	N	41					235
06	3870	X	3296	-0-	-574	-0-	3252	2	44	9	N	40					275
*07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6199	2	307	9	N	279	190	1			364
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					364

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	59					183
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3796	2	127	9	N	115					298
05	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3216	2	84	9	N	76					374
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3570	2	264	9	N	240					614
*07	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3718	2	3	9	N	3	192	1			425
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					425

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	850	2	68	9	N	62					221
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	667	2	75	9	N	68					289
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	662	2	46	9	N	42					331
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	586	2	56	9	N	51					382
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	561	2	42	9	N	38					420
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 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
03	3100	N	3509	-0-	409	409	3399	2	110	9	N	100	187	1			131
04	3000	N	3339	-0-	339	748	3240	2	99	9	N	90					221
05	3100	N	3394	-0-	294	1042	3296	2	98	9	N	89					310
06	3000	N	2947	-0-	-53	989	2847	2	100	9	N	91	180	1			221
*07	3976	X	2987	-0-	-989	-0-	2911	2	76	9	N	69					290
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					290

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3588	-0-	-690	-0-	3146	2	442	9	N	402	367	1			544
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5093	2	661	9	N	601	351	1			794
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	5339	2	917	9	N	834	1314	1			314
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	4904	2	623	9	N	566	571	1			309
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5076	2	729	9	N	663	734	1			238
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					238

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7563	2	315	9	N	286	192	1			548
04	5700	X	3158	-0-	-2542	-0-	3103	2	55	9	N	50	192	1			406
05	5611	X	5366	-0-	-245	-0-	5171	2	195	9	N	177	189	1			394
06	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6543	2	360	9	N	327	192	1			529
07	7874	X	4529	-0-	-3345	-0-	4275	2	254	9	N	231	190	1			570
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					570

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2513	2	140	9	N	127					286
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2460	2	120	9	N	109					395
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	2990	2	112	9	N	102	186	1			311
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3246	2	113	9	N	103	190	1			224
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3984	2	72	9	N	65					289
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					289

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	72					234
04	4590	X	1731	-0-	-2859	-0-	1689	2	42	9	N	38					272
05	4898	X	2576	-0-	-2322	-0-	2529	2	47	9	N	43					315
06	4740	X	2982	-0-	-1758	-0-	2928	2	54	9	N	49					364
07	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	3328	2	90	9	N	82	187	1			259
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					259

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					330
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					330
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					330
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	67					397
*07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1642	2	240	9	N	218					615
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					615

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3774	-0-	-442	-0-	3459	2	315	9	N	286	180	1			428
04	3960	X	2149	-0-	-1811	-0-	2032	2	117	9	N	106	192	1			342
05	4371	X	1698	-0-	-2673	-0-	1603	2	95	9	N	86					428
06	4230	X	1103	-0-	-3127	-0-	1018	2	85	9	N	77	175	1			330
07	3782	X	1567	-0-	-2215	-0-	1422	2	145	9	N	132	182	1			280
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					280

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3522	2	311	9	N	283	344	1			295
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3261	2	218	9	N	198	174	1			319
05	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2792	2	114	9	N	104					423
06	2910	X	1916	-0-	-994	-0-	1860	2	56	9	N	51	184	1			290
07	3131	X	1742	-0-	-1389	-0-	1706	2	36	9	N	33					323
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					323

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					118
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					118
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					118
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					118
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					118
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1014	-0-	-1776	-0-	952	2	62	9	N	56	186	1			62
04	2700	X	83	-0-	-2617	-0-	53	2	30	9	N	27					89
05	2790	X	33	-0-	-2757	-0-	8	2	25	9	N	23					112
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2641	2	180	9	N	164					276
*07	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2796	2	262	9	N	238	349	1			165
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					165

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2415	-0-	-468	-0-	2155	2	260	9	N	236	363	1			417
04	2790	X	2328	-0-	-462	-0-	2084	2	244	9	N	222	383	1			256
05	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2227	2	308	9	N	280	191	1			345
06	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2479	2	292	9	N	265	192	1			418
*07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3216	2	396	9	N	360	390	1			388
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					388

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4015	2	553	9	N	503	194	1			470
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	75	192	1			353
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3732	2	271	9	N	246	378	1			221
06	3240	X	2183	-0-	-1057	-0-	2075	2	108	9	N	98	182	1			137
*07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4578	2	233	9	N	212					349
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					349

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	194	2	182	9	N	165					563
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	167	1			398
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					398
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	1406	2	832	9	N	756	754	1			400
*07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	1589	2	626	9	N	569	361	1			608
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					608

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2387	2	57	9	N	52	129	1			118
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17					135
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41	9	N	37					172
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7					179
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					179
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 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
03	3441	X	2116	-0-	-1325	-0-	2096	2	20	9	N	18					156
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5750	2	145	9	N	132					288
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5829	2	58	9	N	53	193	1			148
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3923	2	87	9	N	79					227
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4269	2	142	9	N	129	188	1			168
08	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					168

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	491	-0-	-997	-0-	439	2	52	9	N	47	193	1			199
04	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	2264	2	188	9	N	171	181	1			189
05	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	2785	2	294	9	N	267	192	1			264
06	3330	X	1328	-0-	-2002	-0-	1110	2	218	9	N	198	184	1			278
*07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2464	2	223	9	N	203	184	1			297
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					297

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	3544	2	561	9	N	510	562	1			307
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					307
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					307
06	3750	X	67	-0-	-3683	-0-	61	2	6	9	N	5					312
07	4092	X	749	-0-	-3343	-0-	739	2	10	9	N	9					321
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					321

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8707	2	248	9	N	225	193	1			217
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7113	2	222	9	N	202	180	1			239
05	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	6925	2	176	9	N	160					399
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6086	2	145	9	N	132	190	1			341
07	8959	X	6925	-0-	-2034	-0-	6757	2	168	9	N	153	188	1			306
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					306

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5158	2	327	9	N	297					466
04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	4602	2	288	9	N	262	368	1			360
05	5580	X	4950	-0-	-630	-0-	4727	2	223	9	N	203	192	1			371
06	5400	X	4766	-0-	-634	-0-	4517	2	249	9	N	226	192	1			405
07	5487	X	4879	-0-	-608	-0-	4624	2	255	9	N	232	355	1			282
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					282

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4306	2	201	9	N	183					383
04	3150	X	2569	-0-	-581	-0-	2350	2	219	9	N	199	378	1			204
05	3875	X	3416	-0-	-459	-0-	3228	2	188	9	N	171	189	1			186
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4254	2	271	9	N	246	183	1			249
*07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4134	2	231	9	N	210	182	1			277
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					277

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	2372	-0-	-3828	-0-	2210	2	162	9	N	147	177	1			246
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1376	2	116	9	N	105	192	1			159
05	2108	X	2068	-0-	-40	-0-	1897	2	171	9	N	155					314
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3845	2	168	9	N	153	188	1			279
*07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4621	2	215	9	N	195	160	1			314
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					314

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3127	2	162	9	N	147					217
04	2640	X	2472	-0-	-168	-0-	2339	2	133	9	N	121					338
05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	3893	2	338	9	N	307	538	1			107
06	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2591	2	144	9	N	131					238
07	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3107	2	131	9	N	119	200	1			157
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					157

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	190	1			301
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	192	1			300
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	191	1			278
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					405
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	188	1			347
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					347

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 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
03	2821	X	1036	-0-	-1785	-0-	1036	2			N	-0-					183
04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2852	2	320	9	N	291	192	1			282
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3066	2	411	9	N	374	369	1			287
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3029	2	257	9	N	234	368	1			153
*07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3272	2	294	9	N	267	182	1			238
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					238

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 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
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	5852	2	375	9	N	341	379	1			440
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2865	2	373	9	N	339	578	1			201
05	4185	X	1319	-0-	-2866	-0-	1139	2	180	9	N	164	190	1			175
06	4050	X	1599	-0-	-2451	-0-	1502	2	97	9	N	88					263
*07	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4264	2	199	9	N	181					444
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					444

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 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
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	7					144
04	6240	X	1098	-0-	-5142	-0-	1078	2	20	9	N	18					162
05	6448	X	1251	-0-	-5197	-0-	1239	2	12	9	N	11					173
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4372	2	48	9	N	44					217
*07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3699	2	2	9	N	2					219
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					219

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1639	-0-	-1244	-0-	1463	2	176	9	N	160					325
04	2430	X	1866	-0-	-564	-0-	1747	2	119	9	N	108	352	1			81
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2400	2	199	9	N	181					262
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2516	2	187	9	N	170	191	1			241
*07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2609	2	182	9	N	165	188	1			218
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					218

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4258	2	404	9	N	367	384	1			251
04	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	3145	2	244	9	N	222	182	1			291
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	2976	2	294	9	N	267	194	1			364
06	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	2340	2	213	9	N	194	192	1			366
07	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	4072	2	255	9	N	232	163	1			435
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					435

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	2630	2	65	9	N	59					442
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3609	2	46	9	N	42					484
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	4769	2	293	9	N	266	395	1			355
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5300	2	319	9	N	290					645
*07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	4900	2	226	9	N	205	389	1			461
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					461

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2563	2	151	9	N	137					366
04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2123	2	179	9	N	163					529
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1089	2	216	9	N	196	192	1			533
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1805	2	176	9	N	160					693
*07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2723	2	171	9	N	155	379	1			469
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					469

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1181	2	147	9	N	134					319
04	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2602	2	133	9	N	121	199	1			241
05	3100	N	3104	-0-	4	4	2873	2	231	9	N	210	193	1			258
06	2765	N	2761	-0-	-4	-0-	2567	2	194	9	N	176	193	1			241
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2121	2	202	9	N	184	205	1			220
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4084	2	387	9	N	352	202	1			534
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3760	2	231	9	N	210	395	1			349
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3830	2	449	9	N	408	196	1			561
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3289	2	381	9	N	346	396	1			511
07	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	3123	2	97	9	N	88	194	1			405
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					405

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1238	2	295	9	N	268	376	1			225
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	793	2	306	9	N	278	197	1			306
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	689	2	234	9	N	213	199	1			320
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	639	2	122	9	N	111	191	1			240
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	175	2	21	9	N	19					259
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	432	2	43	9	N	39					144
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	2	15	9	N	14					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 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
03	3100	N	3157	-0-	57	57	3068	2	89	9	N	81					363
04	3000	N	3249	-0-	249	306	3171	2	78	9	N	71					434
05	3100	N	2927	-0-	-173	133	2788	2	139	9	N	126					560
06	2953	N	2820	-0-	-133	-0-	2721	2	99	9	N	90					650
*07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1386	2	80	9	N	73	204	1			519
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					519

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6004	2	253	9	N	230	396	1			146
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3629	2	542	9	N	493	201	1			438
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4129	2	107	9	N	97	195	1			340
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	215	198	1			357
07	3317	X	2410	-0-	-907	-0-	2310	2	100	9	N	91	318	1			130
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					130

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 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
03	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	1561	2	3	9	N	3					347
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1681	2	34	9	N	31					378
05	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	2	30	9	N	27					405
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	978	2	37	9	N	34					439
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	457	2	92	9	N	84					523
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					523

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	16					152
04	5640	X	3157	-0-	-2483	-0-	3149	2	8	9	N	7					159
05	5797	X	5600	-0-	-197	-0-	5445	2	155	9	N	141	193	1			107
06	5340	X	4081	-0-	-1259	-0-	3872	2	209	9	N	190	196	1			101
*07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5485	2	106	9	N	96					197
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					197

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					325
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	156	2	282	9	N	256					581
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	415	2	640	9	N	582	745	1			418
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	331	2	455	9	N	414	351	1			481
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					481

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	196	2	43	9	N	39					88
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1039	2	6	9	N	5					93
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	337	384	1			252
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2403	2	246	9	N	224					476
05	3100	N	3679	-0-	579	579	3623	2	56	9	N	51	199	1			328
06	2926	N	2347	-0-	-579	-0-	2345	2	2	9	N	2					330
*07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6	9	N	5					335
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					335

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	30	1	1690	2	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	31	1	1743	2	N	-0-					-0-
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	2	N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		14	-0-	14	126	14	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	131	5	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		6	-0-	6	137	6	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 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
03	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	7830	-0-	-2310	-0-	7830	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	4024	-0-	-6454	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	8050	-0-	-950	-0-	8050	2			Y	-0-					-0-
07	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	8025	-0-	-1275	-0-	8025	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16720	X	16720	-0-	-0-	-0-	16720	2			Y	-0-					-0-
04	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	18169	2			Y	-0-					-0-
05	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	18416	2			Y	-0-					-0-
06	15720	X	14595	-0-	-1125	-0-	14595	2			Y	-0-					-0-
07	16244	X	13653	-0-	-2591	-0-	13653	2			Y	-0-					-0-
08	16244	X	10342	-0-	-5902	-0-	10342	2			Y	-0-					-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23354	X	23354	-0-	-0-	-0-	23354	2			Y	-0-					-0-
04	24605	X	24605	-0-	-0-	-0-	24605	2			Y	-0-					-0-
05	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	26311	2			Y	-0-					-0-
06	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	26232	2			Y	-0-					-0-
07	23250	X	22142	-0-	-1108	-0-	22142	2			Y	-0-					-0-
*08	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	23875	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			Y	-0-					-0-
04	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2			Y	-0-					-0-
05	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			Y	-0-					-0-
06	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14981	2			Y	-0-					-0-
07	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			Y	-0-					-0-
*08	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

03	12834	X	10089	-0-	-2745	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
04	11730	X	9861	-0-	-1869	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
05	11408	X	9841	-0-	-1567	-0-	9841	2			Y	-0-					-0-
06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			Y	-0-					-0-
07	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	9094	-0-	-206	-0-	9094	2			Y	-0-					-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

03	10881	X	7631	-0-	-3250	-0-	198	1	7433	2	Y	-0-					-0-
04	10530	X	10370	-0-	-160	-0-	152	1	10218	2	Y	-0-					-0-
05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	179	1	9739	2	Y	-0-					-0-
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	48	1	9251	2	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8821	-0-	-169	-0-	144	1	8677	2	Y	-0-					-0-
*08	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	112	1	9460	2	Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LISTER WELL #: 2 RRCID -> 166902 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRANCES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169968 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					59
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2463	2	8	9	N	7					66
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					66
*07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492

03	5256	4984	-0-	-272	-0-	4984	2		Y	-0-			-0-
04	4594	4577	-0-	-17	-0-	4577	2		Y	-0-			-0-
05	4619 #	4587	-0-	-32	-0-	4587	2		Y	-0-			-0-
06	4744	4562	-0-	-182	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
07	4858	4692	-0-	-166	-0-	4692	2		Y	-0-			-0-
08	4526	4389	-0-	-137	-0-	4389	2		Y	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

03	26254	24969	-0-	-1285	-0-	24969	2		Y	-0-			-0-
04	22557 R	22557	-0-	-0-	-0-	22557	2		Y	-0-			-0-
05	22397 R	22397	-0-	-0-	-0-	22397	2		Y	-0-			-0-
06	24100	22520	-0-	-1580	-0-	22520	2		Y	-0-			-0-
07	21638	21143	-0-	-495	-0-	21143	2		Y	-0-			-0-
*08	23362	22500	-0-	-862	-0-	22500	2		Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	33	1	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	75	1	-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-

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUNN WELL #: 3 RRCID -> 172936 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12420 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-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-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1288	-0-	-603	-0-	1280	3	8	9	N	7					100
04	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	3			N	-0-					100
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	Y	2	79	1			23
06	1260	N	966	-0-	-294	-0-	941	3	25	9	Y	23	23	1			23
07	1426	N	901	-0-	-525	-0-	870	3	31	9	Y	28	23	1			28
*08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	858	3	25	9	Y	23	23	1			28

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 161951 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					25
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					25
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					25
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	3			N	-0-					25
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					25
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					25

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 165148 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 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
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					25
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					25
05	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					25
06	3600	X	2568	-0-	-1032	-0-	2568	3			N	-0-					25
07	3720	X	2479	-0-	-1241	-0-	2479	3			N	-0-					25
08	3379	X	2280	-0-	-1099	-0-	2280	3			N	-0-					25

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 167798 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					40
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					40
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					40
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					40
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					40
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					40

MO-TEX (MEISNER) //CONT.// 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 169662 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12762 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					53
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					53
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					53
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					53
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					53
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					53

ROB WELL #: 2 RRCID -> 175847 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12750 - 12775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAURITA WELL #: 1 RRCID -> 178005 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 12366

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NORMAN WELL #: 2 RRCID -> 186100 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12968 PERF.12714 - 12718

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					32
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					32
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					32
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					32
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					32
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					32

CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					100
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					100
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3780	3	3	9	Y	3	70	1			33
06	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	3293	3			Y	-0-					33
07	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3319	3	9	9	Y	8					41
08	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	3307	3	6	9	Y	5					46

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HUNTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280108 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13617 - 13665

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL) 62243 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
BUD HOGAN SWD 44 WELL #: 2 RRCID -> 276277 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS) 62243 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 RRCID -> 031317 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					33
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 U RRCID -> 036292 COMPL. DATE 01/02/1964 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					492
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					492
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					492
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

MOBEETIE OP. UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036316 COMPL. DATE 07/13/1983 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107655 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PATTERSON WELL #: 7 RRCID -> 190917 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HERITAGE PETROLEUM, INC. 379771
WAYMOBETTA WELL #: 1 RRCID -> 263271 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					201
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					201
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					201
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HEIL "1060" WELL #: 1 RRCID -> 169510 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9284 - 9346

03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	30	1	2453	2	N	35							168
							39	9											
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	30	1	2428	2	N	-0-	143	1					25
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	31	1	2489	2	N	-0-							25
06	2340	N	2238	-0-	-102	-0-	30	1	2191	2	N	15							40
							17	9											
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	31	1	2444	2	N	-0-							40
*08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	31	1	2386	2	N	5							45
							6	9											

WYNN WELL #: 3 RRCID -> 174503 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9214 - 9258

03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	31	1	1053	2	N	-0-							63
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	N	-0-							63
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	31	1	958	2	N	-0-							63
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	29	1	1140	2	N	37							100
							41	9											
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	2	N	-0-							100
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-							100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
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-

BORN WELL #: 3 RRCID -> 150037 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							60

MORGAN (MORROW LOWER) //CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 150505 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 150960 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	8	1	596	2	N	-0-					92
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	9	1	571	2	N	-0-					92
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	8	1	589	2	N	-0-					92
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	9	1	547	2	N	-0-					92
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	8	1	564	2	N	-0-					92
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	8	1	565	2	N	-0-					92

BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	39	1	1317	2	N	-0-					154
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	45	1	1418	2	N	-0-					154
05	1395	N	586	-0-	-809	-0-	44	1	542	2	N	-0-					154
06	1320	N	415	-0-	-905	-0-	26	1	389	2	N	-0-					154
07	1519	N	576	-0-	-943	-0-	33	1	543	2	N	-0-					154
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	25	1	710	2	N	-0-					154

MORGAS (WICHITA DOLOMITE) 62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
DORA WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 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
03	1891	X	1650	-0-	-241	-0-	1650	2			Y	-0-					118
04	2340	X	1331	-0-	-1009	-0-	1331	2			Y	-0-					118
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					118
*06	1590	N	1269	-0-	-321	-0-	1269	2			Y	-0-	6	7			112
*07	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1251	2	1	9	Y	1					113
08	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1149	2	8	9	Y	7					120

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					57
04	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					57
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					57
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					57
*07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2031	2	31	9	N	28					85
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1986	2	24	9	N	22					107

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					65
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					65
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					65
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					65
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					65
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					65

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					218
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					218
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					218
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					218
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					218
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	14	1	2	2	N	-0-					218

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 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
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	62	1	4234	2	N	44					247
							48	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	60	1	4005	2	N	25					272
							28	9									
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	62	1	4150	2	N	49					321
							54	9									
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	60	1	3980	2	N	25	199	1			147
							28	9									
07	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	62	1	4071	2	N	25					172
							28	9									
*08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	62	1	4064	2	N	49					221
							54	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 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
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3040	-0-	40	40	3040	2			N	-0-					-0-
07	2905	X	2865	-0-	-40	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 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
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5807	2	44	9	N	40					206
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4260	2	24	9	N	22					228
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					228
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					228
*07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4418	2	1	9	N	1					229
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					229

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 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
03	6107	X	5023	-0-	-1084	-0-	5023	2			N	-0-					863
04	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					863
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-	187	1			676
06	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					676
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7336	2	20	9	N	18					694
*08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7956	2	13	9	N	12					706

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					2
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					2
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					2
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
REMORA OPERATING, LLC 701613
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CREST RESOURCES, INC. 189901
KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

03	4929	X	772	-0-	-4157	-0-	772	2			N	-0-					74
04	4770	X	828	-0-	-3942	-0-	828	2			N	-0-					74
05	3472	X	609	-0-	-2863	-0-	609	2			N	-0-					74
06	1230	X	963	-0-	-267	-0-	963	2			N	-0-					74
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					74
*08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					17

MORSE (CLEVELAND S.) 63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DOROTHY 6 WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					78
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					78
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT					78

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS 049748
BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	372	N	20	-0-	-352	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000

03	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200

03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 190318 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3127 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	159	-0-	-1205	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDY PRODUCTION 088628
BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	450	N	161	-0-	-289	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC. 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	976	-0-	-734	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	190	-0-	-1577	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1001	-0-	-259	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	810	-0-	-630	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	386	-0-	324	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	269	-0-	238	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
HADLEY WELL #: 403 RRCID -> 053749 COMPL. DATE 10/26/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2998 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE WELL #: 1 RRCID -> 053795 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3056 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	20	-0-	18	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 603 RRCID -> 054536 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3042 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	115	-0-	102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 306 RRCID -> 054697 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3015 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 804 RRCID -> 054846 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3050 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	0	N	261	-0-	261	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 904 RRCID -> 054861 COMPL. DATE 02/24/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2986 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	192	-0-	130	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL WELL #: 3065 RRCID -> 054890 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 3018 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCNUTT WELL #: 1016 RRCID -> 055258 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3012 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	45	-0-	40	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 207 RRCID -> 055540 COMPL. DATE 05/21/1973 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3048 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	27	-0-	24	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 3067 RRCID -> 148046 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2992 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 506 RRCID -> 149416 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3017 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 4040 RRCID -> 163238 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3014 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R WELL #: 3040 RRCID -> 163290 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3016 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 3066 RRCID -> 163390 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2985 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PRITCHARD WELL #: 606 RRCID -> 169416 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	15	-0-	13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 706 RRCID -> 170409 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	329	-0-	298	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY WELL #: 803 RRCID -> 170650 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	243	-0-	212	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 4067 RRCID -> 170652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	17	-0-	15	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	66	-0-	58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	434	N	637	-0-	203	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	292	-0-	261	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FISHER WELL #: 202 RRCID -> 171593 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 3000 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 5066 RRCID -> 171714 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 607 RRCID -> 172126 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3066 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	29	-0-	26	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 6066 RRCID -> 172127 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3003 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 4065 RRCID -> 172210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, R. WELL #: 5040 RRCID -> 172285 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 7066 RRCID -> 197536 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3038 - 3097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	215	-0-		184	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 1104 RRCID -> 197597 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3070 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	93	-0-		82	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 906 RRCID -> 198510 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3029 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNUTT WELL #: 2016 RRCID -> 200295 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2831 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	185	-0-		154	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-		-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*07	480	N	480	-0-		-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 508 RRCID -> 213471 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3084 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	38	-0-		34	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
PREALL WELL #: 7065 RRCID -> 216383 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 2976 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	93	-0-	82	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE WELL #: 707 RRCID -> 216884 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3038 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	13	-0-	11	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
LEWIS WELL #: C 1 RRCID -> 024588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOARD WELL #: 3068 RRCID -> 085401 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3086 - 3090

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLES, JERRY WELL #: 3035 RRCID -> 085459 COMPL. DATE 09/04/1978 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3072 - 3112

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, JERRY WELL #: 4035 RRCID -> 085460 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3117 - 3121

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					31
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	15	1			16
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					16
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					16
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					16
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMBLE WELL #: 4 RRCID -> 135075 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOMBLE WELL #: 6 RRCID -> 137272 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOMBLE WELL #: 5 RRCID -> 137274 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOCHNAUR WELL #: 3 RRCID -> 137275 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOCHNAUR WELL #: 4 RRCID -> 137277 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OWNBEY WELL #: 3 RRCID -> 140842 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3042 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OWNBEY WELL #: 4 RRCID -> 152653 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3064 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OWNBEY WELL #: 5 RRCID -> 152654 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3032 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

PITTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 154055 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3062 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 154604 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2944 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CATOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 155177 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3020 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

OWNBEY WELL #: 6 RRCID -> 155791 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3088 - 3199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATOR-A- WELL #: 4 RRCID -> 156640 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3007 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

OWNBEY WELL #: 7 RRCID -> 156641 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CATOR-B- WELL #: 1 RRCID -> 156644 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 3006 - 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
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	728	-0-	-622	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

CATOR -A- WELL #: 5 RRCID -> 158964 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 3018 - 3212

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

CATOR -B- WELL #: 2 RRCID -> 158966 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 3060 - 3192

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CATOR -A- WELL #: 3 RRCID -> 159211 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3027 - 3222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CATOR -E- WELL #: 1 RRCID -> 159212 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3076 - 3196

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 2 RRCID -> 160583 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3005 - 3211

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PITTMAN B WELL #: 1 RRCID -> 164582 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3060 - 3730

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PITTMAN A WELL #: 2 RRCID -> 166832 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3050 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		137	-0-	137	148	137	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		206	-0-	206	354	206	2			N	-0-					-0-

CATOR -E- WELL #: 3 W RRCID -> 167518 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3486 - 3560

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IKE WELL #: 7 RRCID -> 174286 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2900 - 3112

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	2	4	9	N	4	3	1			2
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	161	2	3	9	N	3	4	1			1
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4	4	1			1
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1			1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	N	3	3	1			1

PITTMAN A WELL #: 3 RRCID -> 178835 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3028 - 3218

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 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
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	N	-0-					95
04	2970	X	2932	-0-	-38	-0-	30	1	2902	2	N	-0-					95
05	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	31	1	2949	2	N	-0-					95
06	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	30	1	2818	2	N	-0-					95
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	31	1	2926	2	N	-0-					95
08	3069	X	2940	-0-	-129	-0-	31	1	2909	2	N	-0-					95

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
HARMON WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 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
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					26
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					26
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					26
06	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			N	-0-					26
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					26
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					26

CORLENA OIL COMPANY 178450
HAMKER 555 WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 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
03	4898	X	3319	-0-	-1579	-0-	3319	2			N	-0-					50
04	4740	X	3742	-0-	-998	-0-	3742	2			N	-0-					50
05	4898	X	2845	-0-	-2053	-0-	2845	2			N	-0-					50
06	3990	X	3584	-0-	-406	-0-	3584	2			N	-0-					50
07	3875	X	3796	-0-	-79	-0-	3796	2			N	-0-					50
08	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	3127	2			N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WOLF CREEK PARK WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 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
03	217	N	32	-0-	-185	-0-	6	1	26	2	N	-0-					21
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	24	1	252	2	N	-0-					21
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	-0-					21
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	2	N	-0-					21
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	62	1	165	2	N	-0-					21
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	62	1	211	2	N	-0-					21

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 3652 RRCID -> 079350 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7044 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2018 - P/A 11/26/18

POWERS WELL #: 4652 RRCID -> 134227 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7161 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

J-BREX COMPANY 427513
KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1391	2	83	9	N	75					205
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	178	2	251	9	N	228	348	1			85
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1652	2	201	9	N	183	167	1			101
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1475	2	245	9	N	223	164	1			160
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1876	2	187	9	N	170	173	1			157
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1849	2	275	9	N	250	344	1			63

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					90
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					90
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	451	2	9	9	N	8					98
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					98
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					98
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	433	2	13	9	N	12					110

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	98	2	42	9	N	38					50
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	57	2	14	9	N	13					63
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	87	2	34	9	N	31					94
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1033	2	125	9	N	114	164	1			44
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1020	2	87	9	N	79					123
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	813	2	68	9	N	62	173	1			12

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-					162
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	2	N	-0-					162
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	2	N	-0-					162
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	30	1	52	2	N	-0-					162
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	2	N	-0-					162
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	31	1	51	2	N	-0-					162

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	135	181	1			236
							149	9									
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	15	1	45	2	N	-0-					236
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					236
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	24	1	17	2	N	-0-					236
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	31	1	18	2	N	-0-					236
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					236

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 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
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	31	1	2546	2	N	30					214
							33	9									
04	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	29	1	2522	2	N	17					231
							19	9									
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	31	1	2663	2	N	36					267
							40	9									
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	30	1	2501	2	N	20	182	1			105
							22	9									
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	31	1	2678	2	N	29					134
							32	9									
*08	3100	N	3103	-0-	3	3	31	1	3025	2	N	43					177
							47	9									

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	60	1	268	2	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	62	1	278	2	N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	62	1	282	2	N	-0-					-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 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
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	60	1	502	2	N	-0-					90
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	52	1	463	2	N	-0-					90
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	56	1	428	2	N	-0-					90
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	48	1	354	2	N	-0-					90
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	62	1	330	2	N	-0-					90
08	496	N	376	-0-	-120	-0-	62	1	314	2	N	-0-					90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 1650 RRCID -> 055390 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 4649 RRCID -> 066467 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ETAL WELL #: 1668 RRCID -> 067359 COMPL. DATE 07/22/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK WELL #: 2 RRCID -> 081518 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 2670 RRCID -> 090602 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ELLZEY, CHARLES H. ET AL WELL #: 2583 RRCID -> 182182 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 187496 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 187682 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					10
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					10
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					10
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

03	14B2 EXT	561	-0-	561	2759	561	2			N	-0-					20
04	14B2 EXT	483	-0-	483	3242	483	2			N	-0-					20
05	T. A.	455	-0-	455	3697	455	2			N	-0-					20
06	4229 X	532	-0-	-3697	-0-	532	2			N	-0-					20
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-					147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	77					N	76	155	1			68
06	77	X	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2321	2	325	9	N	295	186	1			354
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3532	2	257	9	N	234	352	1			236
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-	178	1			58
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3296	2	337	9	N	306	364	1			-0-
*07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3688	2	447	9	N	406	290	1			116
*08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3786	2	264	9	N	240	197	1			159

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	168	375	1			175
04	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2880	2	142	9	N	129					304
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2907	2	125	9	N	114	181	1			237
06	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	2740	2	161	9	N	146	179	1			204
*07	3007	X	2852	-0-	-155	-0-	2772	2	80	9	N	73	142	1			135
*08	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	2691	2	144	9	N	131					266

NORTHRUP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 5 RRCID -> 218988 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7216 - 7318

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

NORTHRUP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
GRAVES OPERATING, LLC 325799
POWERS, PERCY WELL #: 1 RRCID -> 022422 COMPL. DATE 07/05/1957 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5720 - 5740

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2018 - P/A 12/07/18

NORTHRUP (DOUGLAS) //CONT.// 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					93
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					93
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					93
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 7H RRCID -> 278071 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 5826 - 5846

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055623 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 5844

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MISS.) 66124 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
PARNELL BROS A WELL #: 2495 RRCID -> 229354 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9434 - 9440

03	1798	N	1275	-0-	-523	-0-	62	1	1213	2	N	-0-					35
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	60	1	1591	2	N	2					37
							2	9									
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	62	1	1664	2	N	-0-					37
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	60	1	1629	2	N	-0-					37
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	62	1	1608	2	N	-0-					37
08	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	40	1	1250	2	N	-0-					37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLZEY, T. V. ESTATE WELL #: 2650 RRCID -> 107652 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7105 - 9338

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRUP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

03	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	31	1	917	2	N	8					62
								9	9									
04	780	N	768	-0-	-12	B	-0-	27	1	730	2	N	10					72
								11	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	31	1	940	2	N	-0-					72
06	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	30	1	868	2	N	15					87
								17	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	B	-0-	30	1	832	2	N	8					95
								9	9									
08	899	N	821	-0-	-78	B	-0-	31	1	790	2	N	-0-					95

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

03	1209	N	1183	-0-	-26	B	-0-	1177	3	6	9	N	5					105
04	1170	N	1134	-0-	-36	B	-0-	1134	3			N	-0-					105
05	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1056	3			N	-0-					105
06	1140	N	1049	-0-	-91	B	-0-	1049	3			N	-0-					105
07	1178	N	1024	-0-	-154	B	-0-	1024	3			N	-0-					105
08	1054	N	1001	-0-	-53	B	-0-	1001	3			N	-0-					105

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

03	4006	X	4006	-0-	-0-	B	-0-	3995	3	11	9	N	10					120
04	4166	X	4166	-0-	-0-	B	-0-	4157	3	9	9	N	8					128
05	4002	X	4002	-0-	-0-	B	-0-	3993	3	9	9	N	8					136
06	3870	X	3678	-0-	-192	B	-0-	3671	3	7	9	N	6	84	1			58
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	B	-0-					N	6					64
*08	4094	X	4094	-0-	-0-	B	-0-	4093	3	1	9	N	1					65

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

03	496	N	479	-0-	-17	B	-0-	469	3	10	9	N	9					67
04	480	N	455	-0-	-25	B	-0-	446	3	9	9	N	8					75
05	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	445	3	3	9	N	3					78
06	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	458	3	8	9	N	7					85
07	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	459	3	6	9	N	5					90
*08	446	N	446	-0-	-0-	B	-0-	442	3	4	9	N	4					94

NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2021

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929

03	868	N	752	-0-	-116	B	-0-	752	2		N	-0-					105
04	810	N	720	-0-	-90	B	-0-	720	2		N	-0-					105
05	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	727	2		N	-0-					105
06	720	N	579	-0-	-141	B	-0-	579	2		N	-0-					105
07	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2		N	-0-					105
*08	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	2		N	-0-					105

REYNOLDS WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

03	1860	N	1825	-0-	-35	B	-0-	1825	2		Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	2		Y	-0-					-0-
05	2370	N	2370	-0-	-0-	B	-0-	2370	2		Y	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	B	-0-	2322	2		Y	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	B	-0-	2415	2		Y	-0-					-0-
*08	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	2		Y	-0-					-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

03	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	774	2	73	9	N	66					84
04	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	769	2	1	9	N	1					85
05	806	N	780	-0-	-26 B	-0-	769	2	11	9	N	10					95
06	810	N	754	-0-	-56 B	-0-	732	2	22	9	N	20					115
07	806	N	751	-0-	-55 B	-0-	741	2	10	9	N	9					124
08	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	740	2	18	9	N	16					140

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

03	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1002	2	2	9	N	2					157
04	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					157
05	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	976	2	26	9	N	24	181	1			-0-
06	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
07	837	N	557	-0-	-280 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

03	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					30
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER WELL #: RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2015

REED WELL #: RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER WELL #: RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

MILLER 26 WELL #: 7H RRCID -> 250144 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11032	X	11032	-0-	-0- B	-0-	10954	2	78	9	N	71	180	1			153
04	4137	X	4137	-0-	-0- B	-0-	4137	2			N	-0-					153
05	2706	X	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	2			N	-0-					153
06	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	4672	2			N	-0-					153
07	1860	X	72	-0-	-1788 B	-0-	72	2			N	-0-					153
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT					153

MILLER 26 WELL #: 8H RRCID -> 257599 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	3470	-0-	-6388 B	-0-	3107	2	363	9	N	330					480
04	11057	X	11057	-0-	-0- B	-0-	11043	2	14	9	N	13	191	1			302
05	10741	X	10741	-0-	-0- B	-0-	10512	2	229	9	N	208	192	1			318
06	9360	X	8065	-0-	-1295 B	-0-	7958	2	107	9	N	97	190	1			225
*07	15103	X	15103	-0-	-0- B	-0-	14786	2	317	9	N	288	189	1			324
08	9858	X	NO RPT	-0-	-9858 B	-0-					N	NO RPT					324

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 26 WELL #: 10H RRCID -> 259115 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	3758	-0-	-582 B	-0-	3747	2	11	9	N	10			146
04	4200	X	3642	-0-	-558 B	-0-	3633	2	9	9	N	8			154
05	4721	X	4721	-0-	-0- B	-0-	4715	2	6	9	N	5			159
06	2880	X	89	-0-	-2791 B	-0-	89	2			N	-0-			159
07	3751	X	27	-0-	-3724 B	-0-	27	2			N	-0-			159
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751 B	-0-					N	NO RPT			159

XTO ENERGY INC. 945936
REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219437 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			43

PIA (ATOKA) 68107 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWN WELL #: 1078 RRCID -> 129795 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			78
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	1217	2			N	-0-			78
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			78
06	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2			N	-0-			78
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			78
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			78

PAINE (MORROW, UPPER) 68381 450 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC 701613
PAINE BROS. CO, INC. WELL #: 1 U RRCID -> 086561 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRILLHART 907 WELL #: 5 RRCID -> 233591 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

PALO DURO CREEK (MARMATON) 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 176094 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MARMATON) //CONT.// 68679 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HOSPITAL B WELL #: 2 RRCID -> 181091 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (MORROW) 68679 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SIDNEY WELL #: 2 U RRCID -> 131708 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLCLO WELL #: 6 RRCID -> 137284 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	N	7					141
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					141
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					141
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1201	2	43	9	N	39	122	1			58
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1355	2	31	9	N	28					86
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1207	2	33	9	N	30					116

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER) 68679 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FIKE WELL #: 3 RRCID -> 135555 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 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
03	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-					3
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					3
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					3
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-					3
07	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					3
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 022451 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 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
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					69
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					69
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

VIRGIL A WELL #: 2 RRCID -> 162372 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOGAN A WELL #: 2 RRCID -> 164769 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER E WELL #: 3 RRCID -> 164784 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BONEY B WELL #: 3 RRCID -> 173875 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 4 RRCID -> 174127 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BONEY B WELL #: 4 RRCID -> 175560 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 3 RRCID -> 176445 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062

03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 5 RRCID -> 188418 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2018 - 2085

03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-

WELLS A WELL #: 5 RRCID -> 188775 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 2093 PERF. 2019 - 2093

03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE) //CONT.// 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOGAN A WELL #: 6 RRCID -> 188804 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 2018 - 2055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

LOGAN A WELL #: 7 RRCID -> 197551 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 2029 - 2058

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL) 68679 998 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CLUCK -E- WELL #: 2 U RRCID -> 131917 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 3958 - 4292

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIKE WELL #: 2 RRCID -> 132845 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4228 - 4274

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK -A- WELL #: 2 RRCID -> 134462 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4244 - 4280

03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A- WELL #: 4 RRCID -> 139423 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4285 - 4264

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	54	1	145	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS) 68679 999 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

KATHRYN -A- WELL #: 2 RRCID -> 109502 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5982 - 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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FIKE WELL #: 1 RRCID -> 128327 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5874 - 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
03	2542	N	2489	-0-	-53	-0-	2489	2			N	-0-					3
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					3
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					3
06	2400	N	2277	-0-	-123	-0-	2277	2			N	-0-					3
07	2480	N	2360	-0-	-120	-0-	2360	2			N	-0-					3
08	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					3

SIDNEY WELL #: 2 L RRCID -> 131524 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5808 - 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
03	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

CLUCK -E- WELL #: 2 L RRCID -> 131525 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6008 - 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 2 RRCID -> 131709 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5788 - 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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

LOGAN -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142693 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5933 - 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
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
GRAY ESTATE WELL #: 1132 RRCID -> 022225 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	676	7			9
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					9
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					9
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					9

FARNSWORTH UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 143535 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	630	N	354	-0-	-276	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANCHOR OIL COMPANY 020590
ARCHER -A- WELL #: 1074 RRCID -> 116505 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	1	1	356	2	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	355	2	N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

BCE-MACH II LLC 040205
LAMASTER WELL #: 4901 RRCID -> 144648 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 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
03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	N	2					169
04	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1679	2			N	-0-					169
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					169
06	1740	N	1731	-0-	-9	-0-	1731	2			N	-0-					169
*07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					169
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					169

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 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
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4					24
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					24
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					24
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	2	2	9	N	2					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 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
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		Y	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		Y	-0-			-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-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-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2		N	-0-			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-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-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
07	744	N	133	-0-	-611	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2		N	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

03	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	2077	2		N	-0-			33
04	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1783	2		N	-0-			33
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2		N	-0-			33
06	2010	N	1519	-0-	-491	-0-	1519	2		N	-0-			33
07	1829	N	1622	-0-	-207	-0-	1622	2		N	-0-			33
*08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					20
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					20
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					20
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					20
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					20
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					20

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					28
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					28
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					28
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					28
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					28
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - P/A 03/05/20

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HERRINGTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 120975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867

03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					81
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					81
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					81
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					81
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					81
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					81

BLASINGAME WELL #: 5 RRCID -> 175646 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 6880 - 6890

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCLAIN -DH- WELL #: 1 U RRCID -> 021909 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 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
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	62	1	311	2	N	-0-					55
04	390	N	206	-0-	-184	-0-	36	1	170	2	N	-0-					55
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	62	1	227	2	N	-0-					55
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	60	1	153	2	N	-0-					55
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	62	1	270	2	N	-0-					55
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	259	2	N	-0-					55

PATRICIA WELL #: 1063 RRCID -> 102938 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDON WELL #: 1747 C RRCID -> 104909 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 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
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	30	1	111	2	N	-0-					138
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					138
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					138
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	266	-0-	-13	-0-	52	1	214	2	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	60	1	184	2	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	60	1	216	2	N	-0-					-0-
07	248	N	96	-0-	-152	-0-	24	1	72	2	N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	36	1	248	2	N	-0-					-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	516	-0-	-11	-0-	62	1	436	2	N	16					136
							18	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	60	1	394	2	N	8					144
							9	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	8					152
							9	9									
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	60	1	395	2	N	5					157
							6	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	430	2	N	7					164
							8	9									
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	412	2	N	8					172
							9	9									

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	60	1	417	2	N	-0-					119
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	24	1	299	2	N	-0-					119
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	62	1	411	2	N	-0-					119
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	60	1	390	2	N	1					120
							1	9									
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	10					130
							11	9									
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	62	1	480	2	N	15					145
							17	9									

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 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
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	62	1	2612	2	N	116	181	1			179
							128	9									
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	60	1	2284	2	N	85	189	1			75
							94	9									
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	60	1	2054	2	N	84					159
							92	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	58	1	2137	2	N	99	190	1			68
							109	9									
07	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	58	1	1882	2	N	92					160
							101	9									
*08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	62	1	2219	2	N	101					261
							111	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22	-0-	22	22	10	1	12	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		651	-0-	651	673	56	1	445	2	N	136					136
							150	9									

DACO, INC. 196940
NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					36
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					36
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					36
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			N	-0-					36
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					36
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					106
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					106
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					106
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					106
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					106
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					106

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	N	1					58
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	3	2	9	N	2					60
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	3	2	9	N	2					62
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1167	3	1	9	N	1					63
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	3	2	9	N	2					65
08	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1194	3	2	9	N	2					67

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELDON 747 WELL #: 2H RRCID -> 209612 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 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
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	N	-0-					152
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	94	1	1520	2	N	-0-					152
05	1302	N	974	-0-	-328	-0-	59	1	915	2	N	-0-					152
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	94	1	1897	2	N	-0-					152
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	N	-0-					152
*08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	97	1	1401	2	N	-0-					152

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171

03	1147	N	976	-0-	-171	-0-	97	1	871	2	N	7					205
							8	9									
04	810	N	722	-0-	-88	-0-	94	1	622	2	N	5					210
							6	9									
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	97	1	615	2	N	4					214
							4	9									
06	930	N	688	-0-	-242	-0-	94	1	594	2	N	-0-					214
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	97	1	614	2	N	-0-					214
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	97	1	618	2	N	8					222
							9	9									

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	N	5					107
							6	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	94	1	854	2	N	-0-					107
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	94	1	678	2	N	-0-					107
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	94	1	663	2	N	-0-					107
07	651	N	387	-0-	-264	-0-	94	1	292	2	N	1					108
							1	9									
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	97	1	1015	2	N	4					112
							4	9									

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367

03	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	81	1	1978	2	N	17					224
							19	9									
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	94	1	2354	2	N	38					262
							42	9									
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	97	1	2259	2	N	20					282
							22	9									
06	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	94	1	2055	2	N	19					301
							21	9									
07	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	97	1	2293	2	N	4	188	1			117
							4	9									
08	2387	N	2269	-0-	-118	-0-	87	1	2180	2	N	2					119
							2	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NOVAK, E. E. WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020

03	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					88
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					88
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					88
06	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	1346	2			N	-0-					88
07	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			N	-0-					88
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					88

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
REX WELL #: 2 RRCID -> 164233 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6428 - 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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-

REX WELL #: 3 RRCID -> 169452 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6652 - 6666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAIDER OPERATING, LLC 342767
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 171251 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 6822

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 171755 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6804 - 6878

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					119
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					119
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					119
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					119
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					119
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					119

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

03	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	134	1	1859	2	N	56					65
							62	9									
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					65
05	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					65
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	10	1	1365	2	N	-0-					28
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					28
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					28
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	10	1	876	2	N	-0-					19
04	1290	N	822	-0-	-468	-0-	822	2			N	-0-					19
05	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					19
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	10	1	396	2	N	-0-					16
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					16
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					16
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					89
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					89
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					89
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					89
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					89
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					89

ELLIS, CARL, -D- WELL #: 1 C RRCID -> 021918 COMPL. DATE 05/26/1960 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					69
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					69
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					69
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					69
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					69
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					69

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL, -G- WELL #: 1 RRCID -> 021921 COMPL. DATE 05/10/1960 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 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
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					160
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					160
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					160
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					160
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					160
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					160

ELLIS, CARL, -I- WELL #: 1 RRCID -> 021922 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 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
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					13
04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					13
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3			N	-0-					13
06	6120	X	5524	-0-	-596	-0-	5524	3			N	-0-					13
07	6324	X	5832	-0-	-492	-0-	5832	2			N	-0-					13
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, DREW, -A- WELL #: 1 RRCID -> 021924 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 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
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	846	3	28	9	N	25	195	1			30
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	867	3	44	9	N	40					70
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					70
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					70
*07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					70
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					70

ELLIS, DREW, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021925 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					98
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					98
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					98
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					98
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					98
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					98

HENRY-BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 021932 COMPL. DATE 07/11/1960 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 021936 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 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
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					33
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					33
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					33
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					33
*07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					33
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					33

HILL, SAM K. WELL #: 1 RRCID -> 021937 COMPL. DATE 08/30/1961 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					143
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					143
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					143
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					143
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					143
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					143

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCLAIN, KEITH WELL #: 1 U RRCID -> 021941 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					104
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					104
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					104
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					104
*07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					104
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					104

MILLEDGE, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021943 COMPL. DATE 04/26/1962 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 1759 U RRCID -> 021946 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280

03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1533	3	4	9	N	4	187	1			27
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1280	3	201	9	N	183					210
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					210
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					210
*07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					210
08	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					210

ODC 'A' WELL #: 1760 U RRCID -> 021947 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 1 RRCID -> 021949 COMPL. DATE 11/17/1961 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					189
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					189
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					189
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					189
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					189
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					189

PSHIGODA, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 021951 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREGELLAS, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 021955 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 021956 COMPL. DATE 06/01/1961 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 021963 COMPL. DATE 07/17/1960 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053

03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					109
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					109
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					109
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					109
*07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					109
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					109

BUZZARD-COLLARD WELL #: 1144 RRCID -> 022214 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365

03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					1634
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					1634
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					1634
06	1830	X	1103	-0-	-727	-0-	1103	2			N	-0-					1634
07	1209	X	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-					1634
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1634

HAAR ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 052848 COMPL. DATE 06/19/1972 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644

03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					389
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					389
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					389
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					389
*07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					389
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					389

HENRY, A. W. -B- WELL #: 1051 RRCID -> 053087 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924

03	14B DENY		177	-0-	177	177	177	2			N	-0-					107
*04	177	N	-0-	-0-	-177	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					172
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					172
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					172

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 1 RRCID -> 053500 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HENRY, A. W. -A- WELL #: 1062 RRCID -> 053529 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					66
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					66
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					66
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					66
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					66
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					66

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 060233 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					92
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					92
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					92
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					92
*07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					92
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B- 16 WELL #: 22 RRCID -> 082724 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

COURSON -B- 17 WELL #: 23 RRCID -> 083747 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 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
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1430	2	15	9	N	14					117
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1361	2	14	9	N	13					130
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					146
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	656	2	10	9	N	9					155
*07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	693	2	61	9	N	55					210
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					210

ELLIS, DREW -A- WELL #: 4 RRCID -> 085109 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					132
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					132
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					132
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					132
*07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					132
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					132

PEARSON -F- WELL #: 2 RRCID -> 085627 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ELLIS, CARL -C- WELL #: 3 RRCID -> 085911 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					611
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					611
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					611
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					611
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					611
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					611

ELLIS, DREW -B- WELL #: 3 RRCID -> 085912 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6840 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					102
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					102
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					102
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					102
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					102
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					102

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -G- WELL #: 3 RRCID -> 086068 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6914 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -I- WELL #: 4 RRCID -> 087644 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7077 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					130
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					130
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					130
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					130
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					130
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					130

ELLIS, CARL -F- WELL #: 4 RRCID -> 087645 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 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
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					137
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					137
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					137
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					137
*07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					137
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					137

AUSTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087648 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6590 - 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
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
*07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -D- WELL #: 3 RRCID -> 088193 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6967 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					61
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					61
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					61
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					61
*07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					61
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					61

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H- WELL #: 1 RRCID -> 088342 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6602 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					198
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					198
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					198
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					198
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					198
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					198

ODC WELL #: 2759 RRCID -> 088759 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					177
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					177
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					177

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL -H- WELL #: 3 RRCID -> 089019 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 4828 RRCID -> 090611 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 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
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					23
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					23
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					23
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					23
*07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					23
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					23

HILL, SAM K. WELL #: 2 RRCID -> 101662 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 103595 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 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
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					145
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					145
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					145
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					145
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					145
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					145

NELSON -E- WELL #: 2 RRCID -> 104890 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					350
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					350
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					350
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					350
*07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					350
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					350

HENRY-BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 109108 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V. W. -G- WELL #: 2 RRCID -> 109662 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6876 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 110119 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6600 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					80
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					80
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					80
*07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					80
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					80

SHRADER, PAUL W. WELL #: 2 RRCID -> 111513 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 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
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					90
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					90
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					90
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					90
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					90
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					90

ELLIS RANCH WELL #: 2845 RRCID -> 114613 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6987 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O.D.C. WELL #: 2053 RRCID -> 122001 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6638 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					56
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					56
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					56
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					56
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					56
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					56

COURSON -B- 3 WELL #: 3 RRCID -> 122700 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8557 - 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL -G- WELL #: 2 RRCID -> 126879 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6858 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 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
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					70
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					70
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					70
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					70
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					70
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					70

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 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
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	739	3	21	9	N	19	190	1			17
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1437	3	188	9	N	171					188
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					188
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					188
*07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					188
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					188

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MAYO CLINIC WELL #: 1A RRCID -> 136567 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6779 - 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
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	789	2	8	9	N	7					897
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10					907
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					915
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	908	2	17	9	N	15					930
*07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1029	2	77	9	N	70					1000
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					1000

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					152
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					152
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					152
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					152
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					152
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					152

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					292
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					292
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					292
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					292
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					292
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					292

COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					27

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					332
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					332
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					332
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					332
*07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					332
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					332

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 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
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					145
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					145
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					145
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					145
*07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					145
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					145

COURSON -B- 13 WELL #: 13 RRCID -> 145635 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6698 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON -B- 13 WELL #: 28 RRCID -> 145636 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6722 - 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
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20					160
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	2	10	9	N	9					169
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10					179
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	2	11	9	N	10					189
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	934	2	12	9	N	11					200
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					200

COURSON -B- 5 WELL #: 29 RRCID -> 145986 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6730 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		593	-0-	593	4133	593	2			N	-0-					37
04	14B2 EXT		521	-0-	521	4654	521	2			N	-0-					37
05	14B2 EXT		672	-0-	672	5326	672	2			N	-0-					37
06	14B2 EXT		601	-0-	601	5927	601	2			N	-0-					37
*07	6526	X	599	-0-	-5927	-0-	599	2			N	-0-					37
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					37

COURSON -B- 11 WELL #: 31 RRCID -> 146360 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 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
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	2	15	9	N	14					135
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1347	2	14	9	N	13					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7					155
*07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	N	10					165
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					20
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					20
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					20
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					20
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					20
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					103
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					103
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					103
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					103
*07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					103
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					103

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					62
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					62
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					62
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					62
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					62
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	2	11	9	N	10					157
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1024	2	11	9	N	10					167
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	N	10					177
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	N	8					185
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	2	6	9	N	5					190
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					190

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					170
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	3	11	9	N	10					180
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					180
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					180
*07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					180
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					180

COURSON -B- 16 WELL #: 44 RRCID -> 153125 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782

03	6564	X	987	-0-	-5577	-0-	987	2			N	-0-					115
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					115
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					115
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					115
*07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					115
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A- WELL #: 5 RRCID -> 153876 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7076 - 7128

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					140
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					140
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					140
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					140
*07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					140
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					140

ODC WELL #: 4759 RRCID -> 153877 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7196 - 7280

03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					138
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					138
05	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	2224	3			N	-0-					138
06	2700	X	2041	-0-	-659	-0-	2041	3			N	-0-					138
07	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	2069	2			N	-0-					138
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					138

COURSON -B- 5 WELL #: 45 RRCID -> 154030 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6734 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MORRIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 154096 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7256

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154105 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC -A- WELL #: 3760 RRCID -> 154647 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7234 - 7311

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					23
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					23
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					23
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					23
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					23
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					23

ODC WELL #: 3759 RRCID -> 154764 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7108 - 7262

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					160
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					160
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					160
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					160
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					160
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					160

COURSON -B- 11 WELL #: 48 RRCID -> 155108 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6680 - 6730

03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2236	2	29	9	N	26					166
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	N	22					188
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2214	2	25	9	N	23					211
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1076	2	11	9	N	10					221
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1118	2	21	9	N	19					240
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					240

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					43
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					43
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					43
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					43
*07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					43
08	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					43

COURSON -B- 13 WELL #: 47 RRCID -> 155790 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758

03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	N	15					265
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1345	2	55	9	N	50					315
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	N	13					328
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12					340
*07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					347
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					347

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "C" WELL #: 4 RRCID -> 155848 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					103
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					103
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					103
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					103
*07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					103
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					103

COURSON -B- 4 WELL #: 52 RRCID -> 156248 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 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
03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2128	2	23	9	N	21					102
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	N	14					116
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1995	2	21	9	N	19					135
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10					145
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	983	2	17	9	N	15					160
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					160

ODC WELL #: 3053 RRCID -> 156846 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 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
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					160
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					160
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					160
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					160
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					160
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					160

ODC "A" WELL #: 4760 RRCID -> 156932 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 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
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					108
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					108
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					108
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					108
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					108
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					108

HENRY, A. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157015 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, LYDIA M. WELL #: 3 RRCID -> 157904 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 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
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					168
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					168
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					168
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					168
*07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					168
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					168

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 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
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					20
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					20
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					20
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					20
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					20
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 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
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					137
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					137
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					137
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					137
*07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					137
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					137

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 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
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					157
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					157
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					157
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					157
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					157
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					157

COURSON -B- 17 WELL #: 53 RRCID -> 158625 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6565 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW "A" WELL #: 5 RRCID -> 158693 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6892 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					170
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					170
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					170
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					170
*07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					170
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					170

ELLIS, CARL "D" WELL #: 4 RRCID -> 158697 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					62
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					62
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					62
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					62
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					62
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					62

HENRY-BENNETT WELL #: 3050 RRCID -> 158794 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6854 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 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
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					127
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					127
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					127
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					127
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					127
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					127

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					73
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					73
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					73
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					73
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					73
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					73

WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					100
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					100
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					100
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					100
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					100
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					100

ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2019 - P/A 11/19/19

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					130
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					130
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					130
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					130
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					130
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					190
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					190
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					190
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					190
*07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					190
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 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
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					151
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					151
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					151
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					151
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					151
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					151

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					141
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					141
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					141
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					141
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					141
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 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
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	2	4	9	N	4					221
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6					227
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1556	2	18	9	N	16					243
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	2	8	9	N	7					250
*07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	689	2	9	9	N	8					258
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					258

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 4831 RRCID -> 163376 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 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
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					75
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					75
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					75
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					75
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					75
08	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					75

BRAINARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163498 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 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
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					93
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					93
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					93
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					93
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					93
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					93

COURSON -B- 8 WELL #: 49 RRCID -> 164227 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 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
03	3100	N	3053	-0-	-47	794	3014	2	39	9	N	35					228
04	3000	N	2872	-0-	-128	666	2841	2	31	9	N	28					256
05	3100	N	2872	-0-	-228	438	2841	2	31	9	N	28					284
06	1825	X	1387	-0-	-438	-0-	1369	2	18	9	N	16					300
*07	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1467	2	22	9	N	20					320
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					320

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					50
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					50
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					50
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					50
*07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					50
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					50

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					92
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					92
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					92
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					92
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					92
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					84

MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165348 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL "A" WELL #: 3 RRCID -> 166501 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988

03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					101
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					101
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					101
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					101
*07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					101
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					101

COURSON -B- 4 WELL #: 33 RRCID -> 166703 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9					239
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	708	2	8	9	N	7					246
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	2	8	9	N	7					253
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	379	2	8	9	N	7					260
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	N	5					265
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					265

ELLIS, CARL "D" WELL #: 5 RRCID -> 168843 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					82
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					82
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					82
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					82
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					82
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					82

ODC -B- WELL #: 3655 RRCID -> 170089 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 170808 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-			199
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			199
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			199
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			199
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			199
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			199

COURSON "D" 22 WELL #: 1 RRCID -> 172370 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E- WELL #: 4R RRCID -> 174193 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6903 - 6972

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			158
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			158
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			158
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			158
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			158
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			158

ELLIS, CARL "G" WELL #: 5744 RRCID -> 174301 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6960

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			51
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			51
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			51
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			51

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			60
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			60
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			60
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			60
*07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			60
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			60

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			1171
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3		N	-0-			1171
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			1171
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-			1171
*07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			1171
08	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			1171

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					42
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					42
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					42
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					42
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					42
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					42

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					88
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					88
05	1643	X	571	-0-	-1072	-0-	571	3			N	-0-					88
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					88
*07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					88
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					88

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					10
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					10
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					10
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					10
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					10
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					155
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					155
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					155
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					155
*07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					155
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					155

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS ESTATE "D" WELL #: 5825 RRCID -> 187996 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 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
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					93
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					93
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					93
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					93
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					93
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					93

TREGELLAS, W. T. WELL #: 6757 RRCID -> 188323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					210
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					210
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					210
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					210
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					210
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					210

MCGARRAUGH ET AL "D" WELL #: 1 RRCID -> 189511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					92
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					92
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					92
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					92
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					92
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					92

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 195395 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 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
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					172
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	2949	3	264	9	N	240	194	1			218
05	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949	3			N	-0-					218
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					218
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					218
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					218

MORRIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 196484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					70
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					70
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					70
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					70
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					70
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					70

DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 199532 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B" 14 WELL #: 61 RRCID -> 203253 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 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
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
*07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HENRY, A.W. "B" WELL #: 4051 RRCID -> 205013 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 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
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					191
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					191
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					191
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					191
*07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					191
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					191

TREGELLAS, W.T. WELL #: 7H RRCID -> 208327 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC WELL #: 5759 RRCID -> 208991 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS ESTATE "D" WELL #: 6825 RRCID -> 208993 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 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
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					64
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					64
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					64
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					64
*07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					64
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					64

MAYO CLINIC WELL #: 7 RRCID -> 212688 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	304	2	3	9	N	3					930
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5					935
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	2	6	9	N	5					940
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					940
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					940
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					940

COURSON RANCH 135 WELL #: 7 RRCID -> 214526 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	452	2	6	9	N	5					520
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	N	5					525
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					530
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	N	5					535
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	2	6	9	N	5					540
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					540

COURSON RANCH 136 WELL #: 1A RRCID -> 219127 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6830 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	288	2	3	9	N	3					303
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	2	4	9	N	4					307
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	2	6	9	N	5					312
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3					315
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					315

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 246268 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6532 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

KL WEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249436 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 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
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					57
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					57
05	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3			N	-0-					57
06	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	3182	3			N	-0-					57
07	3627	X	2526	-0-	-1101	-0-	2526	2			N	-0-					57
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					57

RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 258816 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W. B. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 274462 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					105

MATHEWS, VIRGIL 'A' WELL #: 2074 RRCID -> 275908 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					17
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					17
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					17
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					17
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					17
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					17

DOUG HOLMES 566 WELL #: 3H RRCID -> 279694 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 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
03	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6300	2	187	9	N	170	170	1			1256
04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5293	2	319	9	N	290	173	1			1373
05	7378	X	3601	-0-	-3777	-0-	3413	2	188	9	N	171	171	1			1373
06	6720	X	2864	-0-	-3856	-0-	2864	2			N	-0-					1373
07	6479	X	5004	-0-	-1475	-0-	5004	2			N	-0-					1373
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					1373

HALLIBURTON 849 WELL #: 4H RRCID -> 280463 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 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
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2250	2	422	9	N	384	182	1			406
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	N	4	385	1			25
05	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	941	2	369	9	N	335	360	1			-0-
06	3390	X	986	-0-	-2404	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	961	-0-	-2139	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRIS -A- WELL #: 8247H RRCID -> 280509 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 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
03	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	10604	2	789	9	N	717	977	1			190
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10082	2	498	9	N	453	593	1			50
05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10078	2	788	9	N	716	576	1			190
06	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	9715	2	286	9	N	260					450
07	11408	X	10128	-0-	-1280	-0-	10128	2			N	-0-					450
08	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					450

LINN, ROY -C- WELL #: 6546H RRCID -> 280512 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6206	2	184	9	N	167	197	1			104
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5591	2	33	9	N	30					134
05	5983	X	5913	-0-	-70	-0-	5716	2	197	9	N	179	179	1			134
06	6180	X	5305	-0-	-875	-0-	5305	2			N	-0-					134
07	6386	X	5236	-0-	-1150	-0-	5236	2			N	-0-					134
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					134

DOUG HOLMES 566 WELL #: 4H RRCID -> 280558 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7548 - 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
03	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11497	2	371	9	N	337	368	1			145
04	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11105	2	615	9	N	559	370	1			334
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	11680	2	405	9	N	368	368	1			334
06	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11218	2	61	9	N	55	369	1			20
07	11873	X	10408	-0-	-1465	-0-	10063	2	345	9	N	314					334
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					334

HALLIBURTON 849 WELL #: 5H RRCID -> 280607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7949 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					2008
04	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					2008
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					2008
06	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					2008
*07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					2008
08	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					2008

MORRIS -A- WELL #: 8248H RRCID -> 280610 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7745 - 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
03	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					2410
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					2410
05	4619	X	2196	-0-	-2423	-0-	2196	2			N	-0-					2410
06	3810	X	1792	-0-	-2018	-0-	1792	2			N	-0-					2410
07	3689	X	1795	-0-	-1894	-0-	1795	2			N	-0-					2410
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					2410

COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 280623 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 6605 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					198
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	798	3	53	9	N	48	186	1			60
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					60
*07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					60

LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 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
03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					2237
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					2237
05	2852	X	2205	-0-	-647	-0-	2205	2			N	-0-					2237
06	2250	X	2122	-0-	-128	-0-	2122	2			N	-0-					2237
07	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					2237
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					2237

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 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
03	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					112
04	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9104	2	69	9	N	63					175
05	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					175
06	10170	X	7770	-0-	-2400	-0-	7716	2	54	9	N	49	191	1			33
07	12958	X	5560	-0-	-7398	-0-	5481	2	79	9	N	72					105
08	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT					105

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	N	56	379	1			295
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	N	4	194	1			105
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	2723	2	952	9	N	865	352	1			618
06	2970	X	2937	-0-	-33	-0-	2937	2			N	-0-					618
07	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	3061	2			N	-0-					618
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					618

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 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
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					336
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7074	2	43	9	N	39	185	1			190
05	7564	X	7038	-0-	-526	-0-	7038	2			N	-0-					190
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6881	2	161	9	N	146					336
07	6727	X	5952	-0-	-775	-0-	5952	2			N	-0-					336
08	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	854	-0-	-200	-0-	30	1	824	2	N	-0-	70	1			85
							15	9									
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	30	1	899	2	N	-0-					85
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	-0-					85
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	29	1	847	2	N	-0-					85
07	961	N	928	-0-	-33	-0-	31	1	897	2	N	-0-					85
08	961	N	477	-0-	-484	-0-	19	1	443	2	N	14					99
							15	9									

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	492	-0-	-221	-0-	27	1	454	2	N	10	160	1			47
							11	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	22	1	727	2	N	2					49
							2	9									
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	3					52
							3	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	27	1	1182	2	N	2					54
							2	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	17	1	724	2	N	-0-					54
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1508	2	N	1					55
							1	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PSHIGODA "26" WELL #: 1 RRCID -> 156742 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6634 - 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
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	31	1	526	2	N	-0-					145
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	-0-					145
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-					145
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	2	N	-0-					145
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	31	1	1031	2	N	-0-					145
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	975	2	N	1					146
							1	9									

PSHIGODA "37" WELL #: 1 RRCID -> 161613 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6724 - 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
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	30	1	55	2	N	-0-					110
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	23	1	88	2	N	-0-					110
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	2	N	-0-					110
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	-0-					110
07	124	N	21	-0-	-103	-0-	8	1	13	2	N	-0-					110
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	-0-					110

PSHIGODA "26" WELL #: 2 RRCID -> 162387 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6594 - 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
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	31	1	433	2	N	-0-					69
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	N	-0-					69
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	-0-					69
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	2	N	-0-					69
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	28	1	794	2	N	-0-					69
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	30	1	833	2	N	-0-					69

MILLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 170721 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6678 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110	1			-0-
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021

JUDICE WELL #: 2 RRCID -> 176461 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7057 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	46	-0-	-295	-0-	46	2			N	-0-					121
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					121
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					121
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	21	1	24	2	N	-0-					121
07	155	N	41	-0-	-114	-0-	31	1	10	2	N	-0-					121
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					121

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7391H RRCID -> 243507 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7728 - 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
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	11					367
							12	9									
04	1770	N	1424	-0-	-346	-0-	30	1	1329	2	N	59					426
							65	9									
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	19	1	1442	2	N	-0-					426
06	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	30	1	1664	2	N	8					434
							9	9									
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	31	1	1623	2	N	47					481
							52	9									
*08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-					481

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 244275 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	-0-					33
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	29	1	386	2	N	-0-					33
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	N	-0-					33
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	30	1	357	2	N	-0-					33
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	31	1	345	2	N	-0-					33
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	2	N	-0-					33

DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 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
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	646	2	N	4					317
							4	9									
04	630	N	548	-0-	-82	-0-	29	1	497	2	N	20					337
							22	9									
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	31	1	540	2	N	-0-					337
06	660	N	429	-0-	-231	-0-	30	1	390	2	N	8					345
							9	9									
07	558	N	441	-0-	-117	-0-	29	1	409	2	N	3					348
							3	9									
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	30	1	375	2	N	-0-					348

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 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
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	31	1	1272	2	N	27					112
							30	9									
04	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	30	1	1172	2	N	20					132
							22	9									
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	-0-					132
06	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	27	1	1005	2	N	-0-					132
07	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	1			N	-0-					132
08	1364	N	318	-0-	-1046	-0-	10	1	308	2	N	-0-					132

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 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
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-					349
04	1890	N	1166	-0-	-724	-0-	25	1	1141	2	N	-0-					349
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	24	1	1271	2	N	-0-					349
06	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	30	1	1102	2	N	48	182	1			215
							53	9									
07	1209	N	748	-0-	-461	-0-	23	1	725	2	N	-0-					215
08	1302	N	686	-0-	-616	-0-	31	1	655	2	N	-0-					215

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 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
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	2	N	-0-					393
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	9	1	21	2	N	-0-					393
05	217	N	70	-0-	-147	-0-	13	1	57	2	N	-0-					393
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-					393
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	N	-0-					393
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	N	-0-					393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	-0-					483
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	21	1	1650	2	N	-0-					483
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1721	2	N	-0-					483
06	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	30	1	1477	2	N	-0-					483
07	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					483
08	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	31	1	1538	2	N	-0-					483

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

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
03	1271	N	971	-0-		-300	-0-	31	1	901	2	N	35					105
								39	9									
04	1230	N	987	-0-		-243	-0-	28	1	935	2	N	22					127
								24	9									
05	1033	N	1033	-0-		-0-	-0-	31	1	957	2	N	41					168
								45	9									
06	930	N	873	-0-		-57	-0-	30	1	824	2	N	17					185
								19	9									
07	1023	N	708	-0-		-315	-0-	31	1	671	2	N	5					190
								6	9									
08	1023	N	223	-0-		-800	-0-	14	1	195	2	N	13					203
								14	9									

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

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
03	5588	X	5588	-0-		-0-	-0-	31	1	5383	2	N	158	188	1			114
								174	9									
04	5595	X	5595	-0-		-0-	-0-	29	1	5414	2	N	138					252
								152	9									
05	5487	X	5334	-0-		-153	-0-	31	1	5195	2	N	98	187	1			163
								108	9									
06	5310	X	5220	-0-		-90	-0-	30	1	5055	2	N	123	189	1			97
								135	9									
07	5487	X	5060	-0-		-427	-0-	31	1	4869	2	N	145					242
								160	9									
08	5487	X	5208	-0-		-279	-0-	31	1	5070	2	N	97	190	1			149
								107	9									

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

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
03	1209	N	1113	-0-		-96	-0-	31	1	953	2	N	117	185	1			231
								129	9									
04	1200	N	970	-0-		-230	-0-	28	1	853	2	N	81	186	1			126
								89	9									
05	1147	N	967	-0-		-180	-0-	31	1	813	2	N	112					238
								123	9									
06	1196	N	1196	-0-		-0-	-0-	30	1	999	2	N	152	184	1			206
								167	9									
07	1409	N	1409	-0-		-0-	-0-	31	1	1217	2	N	146	185	1			167
								161	9									
*08	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	31	1	1185	2	N	137	186	1			118
								151	9									

BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

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
03	2342	X	2342	-0-		-0-	-0-	31	1	2246	2	N	59	186	1			82
								65	9									
04	1949	N	1949	-0-		-0-	-0-	29	1	1862	2	N	53					135
								58	9									
05	2914	X	1797	-0-		-1117	-0-	31	1	1741	2	N	23					158
								25	9									
06	2820	X	2148	-0-		-672	-0-	30	1	1972	2	N	133	189	1			102
								146	9									
07	2914	X	2342	-0-		-572	-0-	31	1	2228	2	N	75					177
								83	9									
08	2356	X	2206	-0-		-150	-0-	31	1	2110	2	N	59	189	1			47
								65	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
DUTCHER "562" WELL #: 1H RRCID -> 266623 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7618 - 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
03	3534	X	3487	-0-	-47	-0-	31	1	3446	2	N	9					306
							10	9									
04	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	29	1	3253	2	N	15					321
							17	9									
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	31	1	3734	2	N	33					354
							36	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	30	1	3839	2	N	35					389
							39	9									
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	31	1	3860	2	N	68	194	1			263
							75	9									
08	3813	X	3574	-0-	-239	-0-	31	1	3532	2	N	10					273
							11	9									

HENRY, A. W. -A- WELL #: 621H RRCID -> 267156 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7356 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3343	-0-	-1121	-0-	24	1	3299	2	N	18					325
							20	9									
04	4320	X	3684	-0-	-636	-0-	29	1	3597	2	N	53	189	1			189
							58	9									
05	4464	X	3373	-0-	-1091	-0-	26	1	3279	2	N	62					251
							68	9									
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	29	1	4525	2	N	79	183	1			147
							87	9									
07	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	30	1	4223	2	N	86					233
							95	9									
08	3813	X	3224	-0-	-589	-0-	25	1	3151	2	N	44					277
							48	9									

JARVIS, RAYMOND WELL #: 292H RRCID -> 268203 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7140 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					83
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					83
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	1	1	2	N	-0-					83
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					83
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					83

NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 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
03	3782	X	3526	-0-	-256	-0-	31	1	3440	2	N	50					170
							55	9									
04	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	29	1	3347	2	N	34					204
							37	9									
05	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	31	1	3273	2	N	33					237
							36	9									
06	3600	X	3396	-0-	-204	-0-	30	1	3323	2	N	39	187	1			89
							43	9									
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	31	1	3354	2	N	35					124
							39	9									
08	3534	X	1779	-0-	-1755	-0-	18	1	1761	2	N	-0-					124

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 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
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1278	2	N	23					117
							25	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	21	1	1034	2	N	14					131
							15	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	26	1	1018	2	N	16					147
							18	9									
06	1260	N	928	-0-	-332	-0-	23	1	890	2	N	14					161
							15	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	30	1	1189	2	N	24					185
							26	9									
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	26	1	909	2	N	36					221
							40	9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 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
03	4557	X	4350	-0-	-207	-0-	31	1	4263	2	N	51					232
							56	9									
04	4410	X	4180	-0-	-230	-0-	28	1	4117	2	N	32	187	1			77
							35	9									
05	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	31	1	4300	2	N	47					124
							52	9									
06	4230	X	4200	-0-	-30	-0-	30	1	4126	2	N	40					164
							44	9									
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	31	1	4273	2	N	43					207
							47	9									
08	4371	X	4155	-0-	-216	-0-	31	1	4087	2	N	34	187	1			54
							37	9									

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2237	-0-	-336	-0-	31	1	1879	2	N	297	383	1			481
							327	9									
04	2340	X	1734	-0-	-606	-0-	30	1	1467	2	N	215	385	1			311
							237	9									
05	2232	X	1507	-0-	-725	-0-	31	1	1245	2	N	210	184	1			337
							231	9									
06	2160	N	1169	-0-	-991	-0-	21	1	957	2	N	174	187	1			324
							191	9									
07	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	30	1	1393	2	N	239	190	1			373
							263	9									
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	31	1	1212	2	N	197	182	1			388
							217	9									

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 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
03	2015	N	1625	-0-	-390	-0-	29	1	1568	2	N	25					179
							28	9									
04	1950	N	1036	-0-	-914	-0-	28	1	999	2	N	8					187
							9	9									
05	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	28	1	1627	2	N	23					210
							25	9									
06	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	28	1	1437	2	N	12					222
							13	9									
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	28	1	1390	2	N	18					240
							20	9									
08	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	28	1	1516	2	N	15	191	1			64
							17	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

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
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	59	199	1			196
							65	9									
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	29	1	1349	2	N	41					237
							45	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	1528	2	N	69					306
							76	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	30	1	1460	2	N	53	183	1			176
							58	9									
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1423	2	N	53					229
							58	9									
08	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	31	1	1351	2	N	46					275
							51	9									

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

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
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	30	1	1862	2	N	29					141
							32	9									
04	2340	N	1687	-0-	-653	-0-	28	1	1641	2	N	16					157
							18	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	29	1	1382	2	N	25					182
							28	9									
06	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	28	1	1630	2	N	17					199
							19	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	22					221
							24	9									
*08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	15					236
							17	9									

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

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
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	24	1	2649	2	N	187	190	1			362
							206	9									
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	30	1	4655	2	N	454	377	1			439
							499	9									
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	31	1	6019	2	N	377	529	1			287
							415	9									
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	30	1	7065	2	N	399	566	1			120
							439	9									
07	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	30	1	7239	2	N	372	183	1			309
							409	9									
*08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	31	1	8542	2	N	355	379	1			285
							391	9									

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

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
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31	1	1238	2	N	10					300
							11	9									
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	30	1	1137	2	N	-0-					300
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	1003	2	N	-0-					300
06	1230	N	888	-0-	-342	-0-	30	1	858	2	N	-0-					300
07	1209	N	831	-0-	-378	-0-	31	1	800	2	N	-0-					300
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	31	1	774	2	N	-0-					300

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COURSON PARNELL 474 WELL #: 1HC RRCID -> 278160 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	31	1	9306	2	N	73	179	1			257
							80	9									
04	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	29	1	8482	2	N	58					315
							64	9									
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	31	1	8463	2	N	40					355
							44	9									
06	9120	X	7063	-0-	-2057	-0-	30	1	6999	2	N	31	174	1			212
							34	9									
07	9424	X	7591	-0-	-1833	-0-	31	1	7526	2	N	31					243
							34	9									
08	9424	X	8119	-0-	-1305	-0-	31	1	8038	2	N	45					288
							50	9									

SAM HILL 16 WELL #: 1HC RRCID -> 278399 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	1076	-0-	-1528	-0-	17	1	1023	2	N	33					127
							36	9									
04	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	27	1	2256	2	N	53					180
							58	9									
05	2604	X	1816	-0-	-788	-0-	25	1	1745	2	N	42					222
							46	9									
06	2250	X	1792	-0-	-458	-0-	27	1	1720	2	N	41	189	1			74
							45	9									
07	2418	X	2001	-0-	-417	-0-	29	1	1919	2	N	48					122
							53	9									
08	2418	X	1838	-0-	-580	-0-	27	1	1765	2	N	42					164
							46	9									

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281843 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	2	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	30	1	76	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	30	1	70	2	N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	31	1	50	2	N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
JINES WELL #: 1660 RRCID -> 079393 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MATILDA WELL #: 1049 RRCID -> 089621 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750

RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

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
03	899	N	165	-0-	-734	-0-	16	1	149	2	N	-0-					125
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					125
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	62	1	1019	2	N	-0-					125
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	-0-					125
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	N	-0-					125
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	62	1	618	2	N	-0-					125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					89
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

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
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	62	1	709	2	N	-0-	169	1			40
04	1020	N	579	-0-	-441	-0-	24	1	555	2	N	-0-					40
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	56	1	804	2	N	19					59
							21	9									
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	60	1	593	2	N	36					95
							40	9									
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	62	1	362	2	N	18					113
							20	9									
08	868	N	613	-0-	-255	-0-	50	1	555	2	N	7					120
							8	9									

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

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
03	3100	N	3210	-0-	110	110	62	1	3142	2	N	5					53
							6	9									
04	2464	N	2354	-0-	-110	-0-	60	1	2294	2	N	-0-					53
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	62	1	2209	2	N	-0-					53
06	3000	X	2350	-0-	-650	-0-	60	1	2290	2	N	-0-					53
07	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	6	1	2428	2	N	-0-					53
08	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	62	1	2391	2	N	-0-					53

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 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
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	122	191	1			49
							134	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	60	1	345	2	N	95					144
							105	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	62	1	359	2	N	9					153
							10	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	N	-0-					153
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	4	1	174	2	N	-0-					153
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	182	2	N	191	188	1			156
							210	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
COURSON PARNELL 474 WELL #: 6474 RRCID -> 286780 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 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
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	62	1	552	2	N	30					146
							33	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	60	1	536	2	N	44	173	1			17
							48	9									
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	62	1	539	2	N	39					56
							43	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	542	2	N	41					97
							45	9									
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	62	1	532	2	N	37					134
							41	9									
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	62	1	529	2	N	52					186
							57	9									

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 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
03	589	N	495	-0-	-94	-0-	489	3	6	9	N	5					100
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	N	4					104
05	527	N	596	-0-	69	-0-	589	3	7	9	N	6					110
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					115
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	578	3	6	9	N	5					120
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	N	5					125

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 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
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

PERDURE PETROLEUM LLC 653224
CONLEY -A- WELL #: 11 RRCID -> 180341 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 071967 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, V.W. "G" WELL #: 3047 RRCID -> 179543 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 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
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RICHARDSON, V. W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 184672 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193729 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

TREW, J. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196783 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKMINSTER WELL #: 1013 RRCID -> 209768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUMP, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 210661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PEARSON 27 WELL #: RRCID -> 264408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6547 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394 WELL #: 4H RRCID -> 267554 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 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
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2164	2	182	9	N	165	179	1			269
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2125	2	162	9	N	147	362	1			54
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2176	2	161	9	N	146					200
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2110	2	125	9	N	114	186	1			128
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 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
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	800	2	69	9	N	63	188	1			81
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	742	2	94	9	N	85					166
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	997	2	86	9	N	78	184	1			60
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	459	1	1134	2	N	66					126
							73	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 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
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 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
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	307	1	1624	2	N	138	171	1			251
							152	9									
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	331	1	1613	2	N	165	170	1			246
							182	9									
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	337	1	1643	2	N	182	174	1			254
							200	9									
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	276	1	1304	2	N	82	175	1			161
							90	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 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
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	3909	2	339	9	N	308					625
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4123	2	443	9	N	403	741	1			287
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	4401	2	360	9	N	327	372	1			242
06	4950	X	4510	-0-	-440	-0-	4196	2	314	9	N	285	175	1			352
07	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					352
08	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					352

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 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
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3212	2	243	9	N	221	162	1			271
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2952	2	237	9	N	215	189	1			297
05	3596	X	3121	-0-	-475	-0-	2914	2	207	9	N	188	189	1			296
06	3360	X	3053	-0-	-307	-0-	2849	2	204	9	N	185	184	1			297
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					297
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					297

MCQUITTY 298 WELL #: 2H RRCID -> 279884 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8028 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1542	2	96	9	N	87	190	1			118
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1459	2	112	9	N	102					220
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1481	2	123	9	N	112	188	1			144
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1259	2	85	9	N	77					221
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCQUITTY 298 WELL #: 3H RRCID -> 280061 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8113 - 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
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5281	2	146	9	N	133					377
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3983	2	220	9	N	200	190	1			387
05	4619	X	4289	-0-	-330	-0-	4084	2	205	9	N	186	187	1			386
06	4470	X	3886	-0-	-584	-0-	3709	2	177	9	N	161	189	1			358
07	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					358
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					358

CODE BREAKER 848 WELL #: 1H RRCID -> 282864 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7562 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2939	2	111	9	N	101					280
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3115	2	79	9	N	72					352
05	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3585	2	122	9	N	111	371	1			92
06	3990	X	3263	-0-	-727	-0-	3153	2	110	9	N	100					192
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					192
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					192

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
SCHULTZ WELL #: 1 C RRCID -> 021972 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6712 - 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
*09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					10
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					10
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
*01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					10
*02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

JINES, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 150907 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6913 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 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
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					57
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					57
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	533	3	19	9	N	17					74
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	503	3	76	9	N	69					143
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	512	3	44	9	N	40					183
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					183

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2021

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
WRIGHT, M.R. WELL #: 1 RRCID -> 279280 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 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
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					77
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					77
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					77
06	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	3			N	-0-					77
*07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					77
08	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					77

WRIGHT, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 283177 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 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
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					77
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					77
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					77
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					77
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					77
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					77

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 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
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	88	3	9	9	N	8					195
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	106	3	19	9	N	17					212
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	3	6	9	N	5					217
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	52	3	11	9	N	10					227
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	105	3	15	9	N	14					241
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	110	3	22	9	N	20	177	1			84

REMNANT ENERGY, INC. 701555
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					225
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY WELL #: 1H RRCID -> 263334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					443
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					443
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					443
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					443
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					443
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			255

REMORA OPERATING, LLC 701613
DODSON, JIM WELL #: 1834 RRCID -> 097250 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716

03	589	N	508	-0-	-81	-0-	11	1	497	2	N	-0-					19
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					19
05	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					19
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	N	-0-					19
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	275	1	385	2	N	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DODSON WELL #: 3 RRCID -> 100159 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVINS-JARVIS WELL #: 2016 RRCID -> 113208 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					10
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					10
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					10
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					10
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

03	4433	X	4134	-0-	-299	-0-	193	1	3785	2	N	142					655
							156	9									
04	4110	X	3770	-0-	-340	-0-	379	1	3262	2	N	117	179	1			593
							129	9									
05	4216	X	4173	-0-	-43	-0-	4068	2	105	9	N	95					688
06	3990	X	3639	-0-	-351	-0-	199	1	3394	2	N	42					730
							46	9									
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4168	2	96	9	N	87	168	1			649
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					649

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 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
03	4557	X	4086	-0-	-471	-0-	162	1	3744	2	N	164	174	1			393
							180	9									
04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	238	1	3392	2	N	140					533
							154	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4256	2	120	9	N	109	174	1			468
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	88	1	3884	2	N	106	172	1			402
							117	9									
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	1175	1	3040	2	N	160					562
							176	9									
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					562

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	58	1	3860	2	N	150					498
							165	9									
04	3570	X	3361	-0-	-209	-0-	3209	2	152	9	N	138	173	1			463
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	573	1	3532	2	N	141	168	1			436
							155	9									
06	4020	X	3863	-0-	-157	-0-	3722	2	141	9	N	128	172	1			392
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4675	2	243	9	N	221	167	1			446
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					446

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614

03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					13
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					35
05	1736	N	1287	-0-	-449	-0-	1281	2	6	9	N	5					40
06	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	2			N	-0-					40
*07	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			N	-0-					40
*08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1626	2	24	9	N	22					62

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 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
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5459	2	238	9	N	216	381	1			174
04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5569	2	205	9	N	186	183	1			177
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6209	2	201	9	N	183	179	1			181
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4514	2	130	9	N	118	180	1			119
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3747	2	105	9	N	95					214
*08	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	4899	2	154	9	N	140	189	1			165

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 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
03	2077	X	1624	-0-	-453	-0-	1545	2	79	9	N	72					251
04	2010	X	1289	-0-	-721	-0-	1276	2	13	9	N	12	189	1			74
05	2077	X	1027	-0-	-1050	-0-	980	2	47	9	N	43					117
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2299	2	89	9	N	81					198
*07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2947	2	58	9	N	53	176	1			75
*08	3100	N	3391	-0-	291	291	3267	2	124	9	N	113					188

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 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
03	3813	X	3211	-0-	-602	-0-	3081	2	130	9	N	118					231
04	3570	X	3109	-0-	-461	-0-	2966	2	143	9	N	130	180	1			181
05	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3137	2	177	9	N	161	188	1			154
06	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	2936	2	134	9	N	122	177	1			99
*07	3224	X	3197	-0-	-27	-0-	3030	2	167	9	N	152					251
*08	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2309	2	296	9	N	269	366	1			154

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2728	-0-	-434	-0-	2608	2	120	9	N	109	365	1			288
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	2506	2	516	9	N	469	551	1			206
05	3255	X	2761	-0-	-494	-0-	2458	2	303	9	N	275	183	1			298
06	3150	X	2422	-0-	-728	-0-	2182	2	240	9	N	218	355	1			161
*07	3131	X	2609	-0-	-522	-0-	2277	2	332	9	N	302	178	1			285
*08	3131	X	2233	-0-	-898	-0-	1970	2	263	9	N	239	293	1			231

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 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
03	12989	X	12633	-0-	-356	-0-	12530	2	103	9	N	94	188	1			65
04	12570	X	11384	-0-	-1186	-0-	11325	2	59	9	N	54					119
05	12059	X	9598	-0-	-2461	-0-	9515	2	83	9	N	75					194
06	12570	X	12226	-0-	-344	-0-	12193	2	33	9	N	30					224
*07	12648	X	11266	-0-	-1382	-0-	11238	2	28	9	N	25	187	1			62
*08	12648	X	6075	-0-	-6573	-0-	6053	2	22	9	N	20					82

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11226	2	67	9	N	61					160
04	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7567	2	43	9	N	39					199
05	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7163	2	72	9	N	65					264
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6899	2	44	9	N	40	185	1			119
*07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6937	2	20	9	N	18					137
*08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7590	2	41	9	N	37					174

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 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
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	4369	2	781	9	N	710	924	1			280
04	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	4418	2	799	9	N	726	574	1			432
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4776	2	759	9	N	690	719	1			403
06	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4146	2	624	9	N	567	535	1			435
*07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4233	2	679	9	N	617	543	1			509
*08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	4387	2	680	9	N	618	664	1			463

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660

03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	62	1	1452	2	N	-0-					111
04	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	60	1	1360	2	N	-0-					111
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	N	-0-					111
06	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	60	1	1386	2	N	-0-					111
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					111
08	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	62	1	1356	2	N	-0-					111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					168
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					168
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					168
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414

03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	369	-0-	369	369	369	2			N	-0-					-0-
05	741	N	372	-0-	-369	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580

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
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					80
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					80
05	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					80
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			N	-0-					80
07	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	2			N	-0-					80
08	713	N	48	-0-	-665	-0-	48	2			N	-0-					80

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336

MO																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580

MO																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566

MO																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290

MO																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

BAGLEY WELL #: 3H RRCID -> 276559 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6700 - 8855

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
03	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	70 102	1 9	3333	2	N	93	193	1			192
04	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	72 179	1 9	4345	2	N	163	194	1			161
05	5022	X	4435	-0-	-587	-0-	72 182	1 9	4181	2	N	165	192	1			134
06	4860	X	3453	-0-	-1407	-0-	62 79	1 9	3312	2	N	72	17	1			189
07	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	70 177	1 9	4131	2	N	161	188	1			162
08	4743	X	3945	-0-	-798	-0-	72 151	1 9	3722	2	N	137					299

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

RIES WELL #: 2H RRCID -> 277387 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8050 - 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
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	202	1	1853	2	N	328	176	1			436
							361	9									
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	202	1	1735	2	N	347	383	1			400
							382	9									
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	202	1	1679	2	N	167	366	1			201
							184	9									
06	2340	N	2180	-0-	-160	-0-	202	1	1685	2	N	266	189	1			278
							293	9									
07	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	202	1	1711	2	N	206	202	1			282
							227	9									
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	202	1	1841	2	N	272	379	1			175
							299	9									

RIES WELL #: 3H RRCID -> 277457 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8054 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	2	N	55	199	1			70
							61	9									
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	182	1	1711	2	N	69					139
							76	9									
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	182	1	1997	2	N	33					172
							36	9									
06	2430	N	1738	-0-	-692	-0-	202	1	1506	2	N	27					199
							30	9									
07	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	202	1	1775	2	N	25					224
							28	9									
08	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	202	1	1841	2	N	15					239
							17	9									

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 279154 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8058 - 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
03	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	72	1	855	2	N	124	198	1			187
							136	9									
04	1680	X	932	-0-	-748	-0-	72	1	788	2	N	65					252
							72	9									
05	1736	X	985	-0-	-751	-0-	72	1	793	2	N	109	192	1			169
							120	9									
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	72	1	695	2	N	88	190	1			67
							97	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	807	2	N	103					170
							113	9									
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	870	2	N	115	75	1			210
							127	9									

TEXAS FARMS WELL #: 1H RRCID -> 279276 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8110 - 12597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	2990	-0-	-1660	-0-	176	1	2519	2	N	268	191	1			311
							295	9									
04	4500	X	3191	-0-	-1309	-0-	202	1	2738	2	N	228	359	1			180
							251	9									
05	3813	X	2798	-0-	-1015	-0-	163	1	2412	2	N	203	173	1			210
							223	9									
06	3180	X	2542	-0-	-638	-0-	162	1	2165	2	N	195	195	1			210
							215	9									
07	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	150	1	2637	2	N	296	381	1			125
							326	9									
08	3286	X	2273	-0-	-1013	-0-	117	1	1863	2	N	266	190	1			201
							293	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 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
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	202	1	342	2	N	119	181	1			229
							131	9									
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	202	1	424	2	N	160	175	1			214
							176	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	202	1	517	2	N	153	177	1			190
							168	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	202	1	557	2	N	141	179	1			152
							155	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	202	1	582	2	N	139					291
							153	9									
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	202	1	549	2	N	133	176	1			248
							146	9									

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 282952 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN WELL #: 1702 RRCID -> 092241 COMPL. DATE 02/15/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 3836 RRCID -> 092332 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

CAMPBELL WELL #: 3004 RRCID -> 155094 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUBBS WELL #: 2904 RRCID -> 155716 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TUBBS WELL #: 2903 RRCID -> 156187 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3005 RRCID -> 156750 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRUHLMAN WELL #: 1703 RRCID -> 157918 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

WILSON, D. C. WELL #: 7463 C RRCID -> 158460 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

SMITH WELL #: 23 RRCID -> 159109 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 14 RRCID -> 159177 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 8364 RRCID -> 159456 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

WILSON WELL #: 7464 RRCID -> 159635 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

STUMP WELL #: 3 RRCID -> 160722 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

KENNEY GAS UNIT WELL #: 2802 RRCID -> 165594 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 1112 RRCID -> 166672 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

SELLERS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 169928 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

SELLERS WELL #: 5020 RRCID -> 172399 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7409 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3006 RRCID -> 172900 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TUBBS WELL #: 2902 RRCID -> 175739 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CAMPBELL WELL #: 3007 RRCID -> 176869 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TUBBS WELL #: 2906 RRCID -> 180041 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3008 RRCID -> 180340 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLARD-SCHNELL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 184297 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					50
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					50
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					50
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					50
*07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TUBBS WELL #: 2907 RRCID -> 188779 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CAMPBELL WELL #: 3009 RRCID -> 188780 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBBS WELL #: 4029 RRCID -> 196509 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SELLERS WELL #: 4020 RRCID -> 196916 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 198054 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON WELL #: 4F RRCID -> 198820 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 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
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*07	36	N		36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					178
08	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL WELL #: 3010 RRCID -> 200023 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112 WELL #: 2112 RRCID -> 203377 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 53 WELL #: 4 RRCID -> 209219 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 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
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A" WELL #: 2 RRCID -> 214674 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 9109 RRCID -> 215671 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
KING 19 WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

SELLERS WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

DAVIS 836 WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250

03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BUZZARD 76 WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960

03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					81
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					81
05	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					81
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					81
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SELLERS 20 WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1562	2	63	9	N	57					208
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8					216
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1511	2	33	9	N	30					246
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	N	2					248
*07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	363	2	8	9	N	7					255
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					255

HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278

03	6138	X	2273	-0-	-3865	-0-	2223	2	50	9	N	45					269
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5831	2	201	9	N	183	168	1			284
05	5828	X	5709	-0-	-119	-0-	5567	2	142	9	N	129					413
06	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	4858	2	265	9	N	241	163	1			491
*07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	4916	2	163	9	N	148					639
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					639

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2886	2	99	9	N	90					460
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2752	2	146	9	N	133	193	1			400
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1842	2	20	9	N	18					418
*07	3100	N	3694	-0-	594	594	3591	2	103	9	N	94	191	1			321
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	594					N	NO RPT					321

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 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
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					330
04	4770	X	3806	-0-	-964	-0-	3566	2	240	9	N	218	191	1			357
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	127	192	1			292
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					292
*07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3098	2	411	9	N	374					666
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					666

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 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
03	4836	X	3252	-0-	-1584	-0-	3144	2	108	9	N	98					220
04	4680	X	3119	-0-	-1561	-0-	2821	2	298	9	N	271	367	1			124
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					124
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					124
*07	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4323	2	367	9	N	334	173	1			285
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					285

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 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
03	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6592	2	250	9	N	227	175	1			297
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7109	2	254	9	N	231					528
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6742	2	340	9	N	309	350	1			487
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7325	2	337	9	N	306	343	1			450
*07	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11665	2	262	9	N	238	345	1			343
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					343

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2400	-0-	-669	-0-	2271	2	129	9	N	117					315
04	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	2271	2	294	9	N	267	191	1			391
05	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2043	2	201	9	N	183	192	1			382
06	2700	X	2521	-0-	-179	-0-	2140	2	381	9	N	346	377	1			351
*07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2234	2	358	9	N	325	191	1			485
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					485

P BURANDT 318 OCL WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3609	-0-	-855	-0-	3581	2	28	9	N	25					178
04	4350	X	3899	-0-	-451	-0-	3581	2	318	9	N	289	299	1			168
05	4495	X	3618	-0-	-877	-0-	3330	2	288	9	N	262	365	1			65
06	3990	X	3174	-0-	-816	-0-	2976	2	198	9	N	180					245
07	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3253	2	213	9	N	194	341	1			98
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					98

SHRADER WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL 475 WELL #: 1H RRCID -> 275351 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7695 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3827	2	70	9	N	64					272
04	3750	X	3691	-0-	-59	-0-	3636	2	55	9	N	50					322
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3885	2	343	9	N	312	192	1			442
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	218					660
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4228	2	249	9	N	226	522	1			364
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					364

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARNELL 475 WELL #: 2H RRCID -> 275705 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7638 - 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
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2842	2	105	9	N	95					386
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2323	2	29	9	N	26					412
05	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2954	2	36	9	N	33					445
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					448
*07	3100	N	3216	-0-	116	116	3196	2	20	9	N	18	174	1			292
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					292

PARNELL 475 WELL #: 3H RRCID -> 275831 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7777 - 11940

03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2908	2	141	9	N	128					225
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4017	2	40	9	N	36					261
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4651	2	21	9	N	19					280
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	100					380
*07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5088	2	56	9	N	51					431
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					431

WOODRUFF-DECK 17A WELL #: 6H RRCID -> 291314 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	559 10	1 9	1988	3	N	9					201
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	541 12	1 9	1862	3	N	11					212
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	559 15	1 9	1847	3	N	14	191	1			35
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	541	1	1867	3	N	-0-					35
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	559	1	1804	3	N	-0-					35
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	559	1	1766	3	N	-0-					35

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	310	1	1122	3	N	-0-					10
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	300	1	1022	3	N	-0-					10
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	310	1	1097	3	N	-0-					10
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	300	1	1041	3	N	-0-					10
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	310	1	1071	3	N	-0-					10
*08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	310	1	1075	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

03	961	N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-					19
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	300	1	630	3	N	-0-					19
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	310	1	648	3	N	-0-					19
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	300	1	627	3	N	-0-					19
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	310	1	635	3	N	-0-					19
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	310	1	651	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018

MORGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 148242 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MORGAN WELL #: RRCID -> 158924 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2018

SELL WELL #: 3 RRCID -> 159036 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 159992 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLASINGAME, L.R. WELL #: 3 RRCID -> 185237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6892 - 6913

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

MORGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 190775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289

03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1197	1	962	3	N	-0-					24
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1080	1	810	3	N	3					27
							3	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1116	1	822	3	N	1					28
							1	9									
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	1080	1	1046	3	N	7					35
							8	9									
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	1116	1	984	3	N	14					49
							15	9									
*08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1116	1	839	3	N	18					67
							20	9									

MEARS WELL #: 2 RRCID -> 228614 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SELL WELL #: 4 RRCID -> 228616 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 246750 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614

03	2666	X	2247	-0-	-419	-0-	2228	3	19	9	N	17					78
04	2580	X	2443	-0-	-137	-0-	2423	3	20	9	N	18					96
05	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	2397	3	15	9	N	14					110
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	3	11	9	N	10					120
07	2511	N	2348	-0-	-163	-0-	2340	3	8	9	N	7					127
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2466	3	11	9	N	10					137

SWINK WELL #: 1191H RRCID -> 264805 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049

03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1085	3	226	9	N	205	192	1			212
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	972	3	216	9	N	196	190	1			218
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1012	3	206	9	N	187	179	1			226
06	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	964	3	186	9	N	169	178	1			217
07	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1012	3	200	9	N	182	183	1			216
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1024	3	185	9	N	168	182	1			202

MCGARRAUGH B WELL #: 8H RRCID -> 272489 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806

03	2635	X	2247	-0-	-388	-0-	1922	1	325	3	N	-0-					130
04	2550	X	2486	-0-	-64	-0-	1860	1	626	3	N	-0-					130
05	2728	X	2119	-0-	-609	-0-	1892	1	227	3	N	-0-					130
06	3000	N	4107	-0-	1107	1107	1860	1	2247	3	N	-0-					130
07	3100	N	4262	-0-	1162	2269	1922	1	2340	3	N	-0-					130
*08	3100	N	3876	-0-	776	3045	1922	1	1950	3	N	4					134
							4	9									

MCGARRAUGH B WELL #: 7H RRCID -> 274503 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680

03	2170	X	1974	-0-	-196	-0-	1922	1	52	3	N	-0-					34
04	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1858	1	4301	3	N	73					107
							80	9									
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	1922	1	4183	3	N	51					158
							56	9									
06	3000	N	5789	-0-	2789	2789	1860	1	3906	3	N	21					179
							23	9									
07	7360	X	4571	-0-	-2789	-0-	1922	1	2649	3	N	-0-					179
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1922	1	1708	3	N	1					180
							1	9									

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 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
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	149	1	3165	2	Y	48					95
							53	9									
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	128	1	2711	2	Y	7					102
							8	9									
05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	2	Y	15					117
							17	9									
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	99	1	2110	2	Y	33					150
							36	9									
07	DLQ G-10		3359	-0-	3359	5604	279	1	3071	2	Y	8					158
							9	9									
08	DLQ G-10		2850	-0-	2850	8454	279	1	2560	2	Y	10					168
							11	9									

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	747	2	N	-0-					20
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	N	-0-					20
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-					20
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	N	-0-					20
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					20
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1506	-0-	-474	-0-	68	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	2	N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	3			N	-0-					62
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	1231	3			N	-0-					62
05	1271	N	1042	-0-	-229	-0-	1042	3			N	-0-					62
06	1230	N	780	-0-	-450	-0-	780	3			N	-0-					62
07	1271	N	872	-0-	-399	-0-	872	3			N	-0-					62
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					35
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					35
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					35
06	570	N	333	-0-	-237	-0-	333	3			N	-0-					35
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					35
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 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
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3			N	-0-					64
04	1170	N	962	-0-	-208	-0-	962	3			N	-0-					64
05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					64
06	1110	N	650	-0-	-460	-0-	650	3			N	-0-					64
07	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	3			N	-0-					64
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					25
*10	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					25
*11	690	N	490	-0-	-200	-0-	490	2			N	-0-					25
*12	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	2			N	-0-					25
*01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					25
*02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	2			N	-0-					25
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					25
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					25
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					25
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					25
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					25
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					25

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	Y	8					73
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	714	2	4	9	Y	4					77
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					80
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			Y	-0-					80
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	723	2	15	9	Y	14					94
08	744	N	726	-0-	-18	-0-	719	2	7	9	Y	6					100

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

03	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1661	2	1	9	N	1					28
04	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	1604	2	4	9	N	4					32
05	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1631	2	3	9	N	3					35
06	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	1516	2	10	9	N	9					44
07	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1633	2	1	9	N	1					45
08	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			N	-0-					45

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2293	2	1	9	Y	1					27
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					27
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2200	2	7	9	Y	6					33
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2135	2	2	9	Y	2					35
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2257	2	2	9	Y	2					37
*08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2271	2	2	9	Y	2					39

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					28
04	540	N	213	-0-	-327	-0-	213	2			N	-0-					28
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					28
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	315	2	9	9	N	8					36
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	251	2	13	9	N	12					48
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	2	2	9	N	2					50

HANSFORD GU -21- WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROOKS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					62
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					62
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	N	6	51	1			17
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					17
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					17
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					17

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					18
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					18
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					18
06	990	N	866	-0-	-124	-0-	860	2	6	9	N	5					23
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	930	2	7	9	N	6					29
08	930	N	774	-0-	-156	-0-	773	2	1	9	N	1					30

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-					49
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					49
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1130	2	41	9	N	37	68	1			18
06	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					18
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					18
08	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			N	-0-					18

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					27
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
06	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	2			N	-0-					27
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	2	18	9	N	16					43
08	806	N	667	-0-	-139	-0-	659	2	8	9	N	7					50

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 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
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					37
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					37
05	1085	N	269	-0-	-816	-0-	261	2	8	9	N	7					44
06	1410	N	37	-0-	-1373	-0-	37	2			N	-0-					44
07	1426	N	2	-0-	-1424	-0-	2	2			N	-0-					44
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 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
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					8
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					8
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					8
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					8
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					8
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 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
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	12	1	930	2	N	-0-					35
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	817	2	N	-0-					35
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	12	1	836	2	N	-0-					35
06	840	N	765	-0-	-75	-0-	11	1	754	2	N	-0-					35
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	12	1	890	2	N	-0-					35
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	12	1	808	2	N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					29
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					29
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					29
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	627	2	7	9	N	6					35
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	670	2	4	9	N	4					39
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					39

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 166169 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6741 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					17
04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	2			Y	-0-					17
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					17
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					17
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					17
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					17

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 3 RRCID -> 166175 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6940 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					17
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					17
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					17
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					17
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					17
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					17

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 168079 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	398	-0-	-98	-0-	19	1	379	2	N	-0-					41
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	19	1	309	2	N	-0-					41
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					41
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	19	1	356	2	N	-0-					41
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-					41
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	-0-					41

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 168084 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6830 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	12	1	1234	2	N	-0-					145
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	11	1	1157	2	N	-0-					145
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	12	1	1162	2	N	20	142	1			23
							22	9									
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	11	1	1115	2	N	-0-					23
07	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	12	1	1135	2	N	-0-					23
08	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	12	1	1117	2	N	-0-					23

DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	2	36	9	N	33	152	1			24
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					24
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					24
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					24

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PAN PETRO (MARMATON) 68735 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SLEDGEHAMMER 69 WELL #: 1H RRCID -> 284839 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	837	-0-	-0-	-0-	353	2	484	9	N	440	563	1			160
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1392	2	564	9	N	513	373	1			300
05	3007	X	1769	-0-	-1238	-0-	1198	2	571	9	N	519	372	1			447
06	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1249	2	452	9	N	411	566	1			292
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					292

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGES "D" WELL #: 2032 RRCID -> 290998 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979

06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	DELQ PR	18	-0-	18	18	18	2				N	-0-					-0-
08		155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) 68735 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JINES WELL #: 1 RRCID -> 049536 COMPL. DATE 01/07/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (NOVI) 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 202434 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677

03	217	N	156	-0-	-61	-0-	52	1	104	2	N	-0-					32
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	N	-0-					32
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					32
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-					32
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	-0-					32
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	N	-0-					32

MILAM, INC. 566816
HELTON WELL #: 1 RRCID -> 022461 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484

03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
EZ WELL #: 2 RRCID -> 245462 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064

03	775	N	673	-0-	-102	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	50	1	550	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	2	N	-0-					-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	50	1	538	2	N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	62	1	620	2	N	-0-					-0-

PAN PETRO (NOVI) //CONT.// 68735 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
DICKENSON WELL #: 1307 RRCID -> 267971 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8580 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
21 MILE SWD WELL #: 1 RRCID -> 203143 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 3714 - 4240

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL) 68825 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MOORE
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
SNEED PLANT H2S INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 186450 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3842 - 4286

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALVEY PARTNERS 016400
GETHINGS, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 025897 COMPL. DATE 11/15/1957 TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A

03	14B2 EXT	83	-0-	83	B	119	83	2		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	B	129	10	1		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53	B	182	53	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	140	-0-	140	B	322	140	2		N	-0-					-0-
07	454 R	132	-0-	-322	B	-0-	132	2		N	-0-					-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 025898 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2		N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2		N	-0-					-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
AUDREY OIL & GAS LLC 036817
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 026444 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 026389 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FINLEY WELL #: 3 RRCID -> 026390 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GEORGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 026391 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026428 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026436 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026437 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026439 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 026530 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124	N	79	-0-	-45	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	90	N	68	-0-	-22	B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93	N	53	-0-	-40	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2		N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2		N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-			-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LINDSEY-CLAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 026696 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

LYSLE, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026698 COMPL. DATE 10/02/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
COATES WELL #: 1 RRCID -> 026703 COMPL. DATE 12/18/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 026704 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 026705 COMPL. DATE 06/28/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GEORGE -C- WELL #: 1 RRCID -> 026706 COMPL. DATE 09/11/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GEORGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 026707 COMPL. DATE 09/22/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -E- WELL #: 1 RRCID -> 026708 COMPL. DATE 08/04/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 026709 COMPL. DATE 07/19/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE -C- WELL #: 2 RRCID -> 026710 COMPL. DATE 02/12/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 026711 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEAR WELL #: 1 RRCID -> 026719 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026720 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 026721 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	162	-0-	-86	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAYBERRY WELL #: 1 RRCID -> 026723 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	247	-0-	-63	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	279	N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

F & M BANK WELL #: 1 RRCID -> 026724 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 026725 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GUYTON HEIRS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	352	-0-		-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-		-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-		-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-		-2 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-		-31 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KOBER WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	217	-0-		-93 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-		-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-		-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-		-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PIKE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-		-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-		-33 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-		-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PIKE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	67	-0-		-88 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-		-49 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-		-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-		-56 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
REEVES, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 026733 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

REEVES, J. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026734 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

RISK WELL #: 2 RRCID -> 026735 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SATTERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 026736 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	155 N	122	-0-	-33	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	124 N	73	-0-	-51	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	124 N	6	-0-	-118	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026738 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
STEPHENS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026739 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STEPHENS, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 026740 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	276	-0-	-158	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	372	N	263	-0-	-109	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STEPHENS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026741 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STEPHENS, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 026742 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TINSLEY, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 026743 COMPL. DATE 10/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SCHWARTING WELL #: 1 RRCID -> 026744 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWE WELL #: 1 RRCID -> 026787 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWE WELL #: 2 RRCID -> 026788 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 027049 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GEORGE -E- WELL #: 2 RRCID -> 031321 COMPL. DATE 10/11/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
GEORGE -C- WELL #: 3 RRCID -> 031500 COMPL. DATE 11/12/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GEORGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 031501 COMPL. DATE 08/30/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BEARROW WELL #: A 1 RRCID -> 033768 COMPL. DATE 04/25/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

CAPERTON WELL #: 1 RRCID -> 033769 COMPL. DATE 12/17/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

HARVEY WELL #: B 1 RRCID -> 033770 COMPL. DATE 11/28/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 033771 COMPL. DATE 09/29/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 033772 COMPL. DATE 10/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OGORMAN WELL #: A 1 RRCID -> 033854 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OGORMAN WELL #: B 1 RRCID -> 033855 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OGORMAN WELL #: B 2 RRCID -> 033856 COMPL. DATE 02/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HOWE WELL #: A 1 RRCID -> 033857 COMPL. DATE 07/04/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISLE WELL #: A 1 RRCID -> 033859 COMPL. DATE 01/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEAKE WELL #: 1 RRCID -> 033866 COMPL. DATE 08/18/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN WELL #: A 1 RRCID -> 033867 COMPL. DATE 11/23/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 033868 COMPL. DATE 08/04/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
SATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 033869 COMPL. DATE 10/09/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 033870 COMPL. DATE 10/29/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 033873 COMPL. DATE 01/02/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LISLE WELL #: 1 RRCID -> 033874 COMPL. DATE 09/12/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN WELL #: A 1 RRCID -> 033878 COMPL. DATE 11/28/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
HAWK WELL #: A 1 RRCID -> 034748 COMPL. DATE 12/19/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 035026 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POOLE WELL #: 1 RRCID -> 035027 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OGORMAN, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 039583 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 2027 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE -B- WELL #: 1 RRCID -> 042021 COMPL. DATE 10/21/1937 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 053967 COMPL. DATE 12/08/1967 TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1810 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 053968 COMPL. DATE 01/19/1968 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1790 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	217	N	108	-0-	-109	B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 082881 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1752 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 085628 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 2179 PERF. 1826 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 090615 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 096784 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EMILY WELL #: 1 RRCID -> 096785 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 099269 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EDNA WELL #: 1 RRCID -> 099270 COMPL. DATE 04/05/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103220 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 1849 PERF. 1814 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BARKER PRODUCTION CO., LP //CONT.// 049453
FIELDS -B- WELL #: 1 RRCID -> 103740 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1982 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIELDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 103741 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1978 - 2130

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 104906 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1765 - 1795

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 106701 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 1948 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
KINNARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 088189 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2045 - 2172

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 098552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 2091 - 2241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 098554 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2242 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 098946 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 19301 PERF. 799 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACK WELL #: 9601 RRCID -> 104336 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2067 PERF. 1906 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BC OPERATING, INC. 058893
OHARA WELL #: 1 RRCID -> 023767 COMPL. DATE 04/15/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	NO RPT	-0-	-77 B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021 - WELL PLUGGED 3-12-2021																	

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 32 RRCID -> 173035 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. //CONT.// 068309
PARKER FEE "A" WELL #: 40 RRCID -> 173037 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2867 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE "A" WELL #: 42 RRCID -> 173038 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 3015 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADLEY OPERATING CO. 087255
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	269	-0-	269 B	269	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 269																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
BREEDING, JIMMY 090650
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRONCO OIL COMPANY 096675
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SITTER WELL #: D 1 RRCID -> 026985 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARBOUR WELL #: 1 RRCID -> 108208 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1605 - 1890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
BRONCO OIL COMPANY //CONT.// 096675
WALKER WELL #: 3 RRCID -> 151221 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2207 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN, RICKEY 104271
CURRY WELL #: 1 RRCID -> 027047 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1800 - 1970

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CADRA, MARK 122578
CADRA WELL #: 1 RRCID -> 098940 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1812 - 1977

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CARPENTER, MILTON 134100
CARPENTER WELL #: C 1 RRCID -> 025798 COMPL. DATE 03/01/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CITY OF MCLEAN 154650
MCLEAN GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 024000 COMPL. DATE 07/29/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 025782 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAY PETROLEUM 158936
GRADY WELL #: 5 RRCID -> 025804 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASH WELL #: 1 RRCID -> 025805 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASH -A- WELL #: 2 RRCID -> 025806 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 025811 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KENNEDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025816 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANGHAM WELL #: B 1 RRCID -> 025818 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL B WELL #: 1 RRCID -> 025819 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 025820 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
PERKINS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025821 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	154	-0-	-116	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	341	N	250	-0-	-91	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PERKINS -D- WELL #: 2 RRCID -> 025822 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	R	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		101	-0-	101	B	101	101	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		164	-0-	164	B	265	164	3			N	-0-					-0-
06	442	N	177	-0-	-265	B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*07	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PERKINS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025823 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	R	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		74	-0-	74	B	74	74	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		129	-0-	129	B	203	129	3			N	-0-					-0-
06	341	N	138	-0-	-203	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PERKINS -E- WELL #: 2 RRCID -> 025824 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	182	R	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		110	-0-	110	B	110	110	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		171	-0-	171	B	281	171	3			N	-0-					-0-
06	466	N	185	-0-	-281	B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 025825 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		113	-0-	113	B	113	113	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	113					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 113																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
UPHAM GAS CO. WELL #: 1 RRCID -> 025828 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	110	-0-	110 B	110	110	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	128	-0-	128 B	238	128	3			N	-0-					-0-
06	360	N	122	-0-	-238 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPHAM GAS CO. WELL #: 2 RRCID -> 025829 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	111	-0-	111 B	111	111	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	128	-0-	128 B	239	128	3			N	-0-					-0-
06	361	N	122	-0-	-239 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPHAM GAS CO. WELL #: 3 RRCID -> 025830 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	111	-0-	111 B	111	111	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	128	-0-	128 B	239	128	3			N	-0-					-0-
06	361	N	122	-0-	-239 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPHAM GAS CO. WELL #: 4 RRCID -> 025831 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	111	-0-	111 B	111	111	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	128	-0-	128 B	239	128	3			N	-0-					-0-
06	362	N	123	-0-	-239 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	142	-0-	142 B	142	142	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	169	-0-	169 B	311	169	3			N	-0-					-0-
06	464	N	153	-0-	-311 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 025846 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				723													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	723					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	723					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				723													

CARR WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

HALL WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14 R	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	11	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	11					N	-0-					-0-
06	126 N	115	-0-	-11	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*07	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

JADE WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

JORDEN WELL #: 3 RRCID -> 025851 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	236 R	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	185	-0-	185	B	185	185	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	234	-0-	234	B	419	234	3			N	-0-					-0-
06	657 N	238	-0-	-419	B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*07	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
ANNA WELL #: 3 RRCID -> 025879 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		56	-0-	56 B	56	56	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		84	-0-	84 B	140	84	3			N	-0-					-0-
06	344	N	204	-0-	-140 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 025880 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	3					N	-0-					-0-
06	128	N	125	-0-	-3 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DUNN WELL #: 1 RRCID -> 025881 COMPL. DATE 10/22/1954 TOTAL DEPTH 2358 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025882 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUSELBY, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86																	
03	14B2 EXT		204	-0-	204 B	290	204	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		215	-0-	215 B	505	215	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		327	-0-	327 B	832	327	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	338	-0-	-832 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*07	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	113	R	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	63	-0-	63	B	63	63	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	129	-0-	129	B	192	129	3			N	-0-					-0-
06	330	R	138	-0-	-192	B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*07	114	R	114	-0-	-0-	B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	45	R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21	-0-	21	B	21	21	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	52	-0-	52	B	73	52	3			N	-0-					-0-
06	203	R	130	-0-	-73	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*07	106	R	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHAPMAN, JEANNE WELL #: 1 RRCID -> 025913 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULL -B- WELL #: 1 RRCID -> 025914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	63	-0-	63 B	63	63	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	66	-0-	66 B	129	66	3			N	-0-					-0-
06	179	N	50	-0-	-129 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULL -B- WELL #: 3 RRCID -> 025915 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	80	-0-	80 B	80	80	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	77	-0-	77 B	157	77	3			N	-0-					-0-
06	227	N	70	-0-	-157 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHAPMAN -B- -NCT- -6- WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
GETHINGS -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 025934 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	72	R	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11	-0-	11	B	11	11	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	107	-0-	107	B	118	107	3			N	-0-					-0-
06	283	N	165	-0-	-118	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 025939 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	253	R	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	173	-0-	173	B	173	173	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	42	-0-	42	B	215	42	3			N	-0-					-0-
06	314	N	99	-0-	-215	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*07	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026447 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026584 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHAPMAN WELL #: 2 RRCID -> 026699 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 041365 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MILTON WELL #: 1 RRCID -> 060721 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	288 R	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	222	-0-	222	B	222	222	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	330	-0-	330	B	552	330	3		N	-0-			-0-
06	871 N	319	-0-	-552	B	-0-	319	3		N	-0-			-0-
*07	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MILTON -A- WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	324 R	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	242	-0-	242	B	242	242	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	368	-0-	368	B	610	368	3		N	-0-			-0-
06	986 N	376	-0-	-610	B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

HOLLY ANN WELL #: 1 RRCID -> 070672 COMPL. DATE 08/28/1976 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 1975 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GRADY WELL #: J 5 RRCID -> 079093 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2144 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	465 R	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	325	-0-	325	B	325	325	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	484	-0-	484	B	809	484	3		N	-0-			-0-
06	1315 N	506	-0-	-809	B	-0-	506	3		N	-0-			-0-
*07	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 084008 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2108 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 084009 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2106 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	R	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		32	-0-	32 B	32	32	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	32					N	-0-					-0-
06	91	N	59	-0-	-32 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DUNIGAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 087328 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2350 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	R	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		64	-0-	64 B	64	64	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		137	-0-	137 B	201	137	3			N	-0-					-0-
06	370	N	169	-0-	-201 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARATHON WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	523	R	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		246	-0-	246 B	246	246	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		603	-0-	603 B	849	603	3			N	-0-					-0-
06	1741	N	892	-0-	-849 B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER -E- WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIMMY WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIMMY WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	R	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	64	-0-	64	B	64	64	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	109	-0-	109	B	173	109	3			N	-0-					-0-
06	283	N	110	-0-	-173	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIMMY WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	107	R	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	64	-0-	64	B	64	64	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	109	-0-	109	B	173	109	3			N	-0-					-0-
06	283	N	110	-0-	-173	B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HEIDI WELL #: 2 RRCID -> 117948 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	251	R	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	150	-0-	150	B	150	150	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	255	-0-	255	B	405	255	3			N	-0-					-0-
06	664	N	259	-0-	-405	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 149601 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2160 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1797	R	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2174	-0-	2174	B	2174	2174	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	2174					N	-0-					-0-
06	1723	N	-0-	-0-	-1723	B	451					N	-0-					-0-
*07	451	N	-0-	-0-	-451	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHRIS WELL #: 2 RRCID -> 220233 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2180 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	269	R	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		166	-0-	166	B	166	166	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		286	-0-	286	B	452	286	3			N	-0-					-0-
06	725	N	273	-0-	-452	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*07	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, BRYAN H. 161200
GLASSCOCK-HANNER WELL #: 2 RRCID -> 100820 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1489 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COLEMAN, JOHN D. 167276
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 041964 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2396 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
CARPENTER WELL #: C 2 RRCID -> 025799 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
CARPENTER WELL #: D 1 RRCID -> 025800 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CROCKETT, DAVID 190120
BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 036296 COMPL. DATE 12/12/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DALF ENERGY LLC 197641
CHAPMAN, A. J. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025874 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2120 - 2256

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026585 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARRAH OIL COMPANY L.L.C. 200848
REEVES, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025900 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 025903 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 025904 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
CUBINE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026589 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026590 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	620	N	57	-0-	-563 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 1 RRCID -> 026645 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 2 RRCID -> 026647 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 3 RRCID -> 026648 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 4 RRCID -> 026649 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 7 RRCID -> 026651 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 9 RRCID -> 026653 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 10 RRCID -> 026654 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 11 RRCID -> 026655 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 12 RRCID -> 026656 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*07	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 13 RRCID -> 026657 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 14 RRCID -> 026658 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 15 RRCID -> 026659 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 16 RRCID -> 026660 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 17 RRCID -> 026661 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 19 RRCID -> 026663 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 20 RRCID -> 026664 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*07	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 21 RRCID -> 026665 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 22 RRCID -> 026666 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 200848
PARKER FEE WELL #: 25 RRCID -> 026667 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL, HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER FEE WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS & SIMMONS 206800
DAVIS, O. WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026578 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	900	N	822	-0-	-78 B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	510	N	360	-0-	-150	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240	N	154	-0-	-86	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DE BO PRODUCTION CO. 209090
TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCLARTY-LESTER WELL #: B 11 RRCID -> 025951 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH 3085 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCLARTY-LESTER WELL #: B 12 RRCID -> 025952 COMPL. DATE 05/14/1960 TOTAL DEPTH 2522 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCLARTY-LESTER WELL #: B 13 RRCID -> 025953 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MCLARTY-LESTER WELL #: B 15 RRCID -> 025955 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025957 COMPL. DATE 10/19/1924 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 9 RRCID -> 025958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 109 RRCID -> 025959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SAUNDERS NCT-2 WELL #: 111 RRCID -> 025960 COMPL. DATE 07/05/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAUNDERS NCT-2 WELL #: 115 RRCID -> 025961 COMPL. DATE 07/15/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHAW, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 025967 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUNNINGHAM, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 026669 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAUNDERS, G. H. NCT-2 WELL #: 55 RRCID -> 101524 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2311 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BETH WELL #: 2 RRCID -> 137281 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2204 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
WRIGHT, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 025905 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1225	N	1225	-0-	-0-	B -0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	B -0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	B -0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1098	-0-	-102	B -0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1039	-0-	-232	B -0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	B -0-	1079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CHAPMAN /10/ WELL #: 6 RRCID -> 181092 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2348 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PERKINS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 276151 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 2470 PERF. 2227 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	148	N	148	-0-	-0-	B -0-	148	3			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	B -0-	27	3			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B -0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025887 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	780	N	780	-0-	-0-	B -0-	780	3			N	-0-					-0-
04	870	N	732	-0-	-138	B -0-	732	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	B -0-	894	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	B -0-	861	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	B -0-	857	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
GALMOR, BOBBY D. 293320
NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GARCIA, TONY 294245
SESCO -A- WELL #: 1 RRCID -> 172446 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 2178 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GIVENS, PATRICIA 307499
MORGAN, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 026412 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAGLER OIL & GAS COMPANY 342764
KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 080602 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1940 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	205	-0-	-43 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*06	210	N	118	-0-	-92 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 089487 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1904 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
HAGLER OIL & GAS COMPANY //CONT.// 342764
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 090135 COMPL. DATE 04/06/1980 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2138 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 5 RRCID -> 025430 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZION WELL #: 1 RRCID -> 025797 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 025848 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 025872 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025873 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 026457 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOLAR WELL #: 1 RRCID -> 088794 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
VANDERBERG WELL #: 1 RRCID -> 023764 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	434	N	345	-0-	-89 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE -A- WELL #: 1 RRCID -> 025884 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HERRMANN, S. W. OIL & GAS //CONT.// 381155
COBB WELL #: 1 RRCID -> 025885 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025886 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-			75	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0- B	-0-			104	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-			174	2	N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0- B	-0-			255	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 025894 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JONES WELL #: 1 RRCID -> 026950 COMPL. DATE 08/21/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SLOSS, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 038600 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 2237 PERF. 2016 - 2065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-			90	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-			64	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-			65	2	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-			57	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 3 RRCID -> 025931 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	840	N	693	-0-	-147 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL -B- -NCT- -1- WELL #: 4 RRCID -> 025932 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCLARTY-LESTER WELL #: A 5 RRCID -> 025947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 025956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	815	N	719	-0-	-96 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	960	N	494	-0-	-466 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. //CONT.// 419291
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 026677 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRAY DEV. CO. WELL #: 3 RRCID -> 026680 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OLCOTT, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 026682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 026687 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2287 - 2382

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2021																		

WORD, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 026693 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	510	N	415	-0-	-95	B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	558	N	549	-0-	-9	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

IMMEL, ELMER 423000
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 026518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
IRISH CITY OIL & GAS, INC. 426340
BLACKKETTER WELL #: 1 RRCID -> 094914 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JMAR PETROLEUM LLC 427899
HARLAN, L. WELL #: 1 RRCID -> 090432 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2274 PERF. 2102 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY-JOHNSON UNIT -1- WELL #: 1 RRCID -> 090433 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2265 - 2473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENTLEY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 090434 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2212 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY, J. WELL #: 1 RRCID -> 090435 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2092 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
JMAR PETROLEUM LLC //CONT.// 427899
BAILEY, EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 090436 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1988 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KATHY WELL #: 1001 RRCID -> 092336 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2067 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KRISTEN WELL #: 9401 RRCID -> 092338 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2115 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RAILSBACK WELL #: 1 RRCID -> 102943 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1855 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 104335 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 1946 PERF. 1841 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
JAC PRODUCING CO., LLC 427979
MCLARTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113214 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2166 - 2391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCLARTY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 169842 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2010 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JIP ROCK, LLC 432942
EMLER WELL #: 2 RRCID -> 026713 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	682	N	283	-0-	-399 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEM ENERGY, INC. 455126
ZUEB WELL #: 1 RRCID -> 026623 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 2 RRCID -> 026624 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-		-7 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-		-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-		-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-		-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-		-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-		-4 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-		-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 044356 COMPL. DATE 07/03/1968 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1875 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 070680 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1847 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 073510 COMPL. DATE 06/18/1977 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1866 - 2008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 088328 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2851 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SKARKE WELL #: 1 RRCID -> 089317 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2182 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 093507 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 2066 - 2169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 093508 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2104 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LULA WELL #: 3 RRCID -> 095433 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1802 - 1939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WEBB -E- WELL #: 1 RRCID -> 097715 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2196 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MECHEK WELL #: 1 RRCID -> 098553 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 1918 PERF. 1783 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDY WELL #: 1 RRCID -> 098555 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1885 - 2015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RILEY WELL #: 1 RRCID -> 098939 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1839 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 098942 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2154 - 2289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

RICE WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

RICE WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEJAN, INC. 495727
DIAL -A- -NCT- -1- WELL #: 1 RRCID -> 025927 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL -A- -NCT- -2- WELL #: 1 RRCID -> 025928 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 025933 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3- WELL #: 1 RRCID -> 026678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DIAL, W. P. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026679 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-		-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-		-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-		-85 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-		-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	310	N	187	-0-		-123 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES, B. M. WELL #: B 1 RRCID -> 026688 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REEVES, B. M. WELL #: B 2 RRCID -> 026689 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHAPMAN, A. J. -C- WELL #: 1 RRCID -> 127533 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2130 - 2934

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	270	N	139	-0-	-131 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	277	-0-	-33 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LISLE, JACK 502900
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

M5OEXIT, LLC 519482
GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026520 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

ZWEIG WELL #: 3 RRCID -> 114697 COMPL. DATE 11/03/1953 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2565 - 2850

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

ZWEIG WELL #: 5 RRCID -> 134229 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2746 - 2918

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

MACINA, P.T. 520466
LINKEY, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026601 COMPL. DATE 02/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MACINA, P.T. //CONT.// 520466
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 027044 COMPL. DATE 01/00/1938 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354
WRIGHT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 049115 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 2773 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 119669 COMPL. DATE 06/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2500 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL RANCH 548192
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026890 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEGG, L.P. 559350
WORD, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026690 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MEGG, L.P. //CONT.// 559350
WORD, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 026691 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MON CORP. 574328
FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 025812 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026501 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 026502 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
BAILEY -C- WELL #: 6 RRCID -> 026504 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COBB -B- WELL #: 1 RRCID -> 026505 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COBB -B- WELL #: 2 RRCID -> 026506 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COBB -B- WELL #: 3 RRCID -> 026507 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MATHERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 026508 COMPL. DATE 07/20/1949 TOTAL DEPTH 2620 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MATHERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 026509 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2343 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MATHERS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 026510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE, J. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026511 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE, J. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026512 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE, J. S. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026513 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
MON CORP. //CONT.// 574328
MORSE, J. S. -D- WELL #: 4 RRCID -> 026514 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026553 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		4														
03 14B2 EXT		2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-
04	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 026668 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	210 N	127	-0-	-83 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	133 N	-0-	-0-	-133 B	-0-					N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

O'RYAN OIL AND GAS 617042
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

STUCKEY, O. P. WELL #: 2 RRCID -> 026425 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILLIAMS, A. N. WELL #: 1 RRCID -> 026449 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 026450 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BACK & AXELROD WELL #: B 1 RRCID -> 026451 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BACK & AXELROD WELL #: B 2 RRCID -> 026452 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 41																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	41					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	41					N	-0-					-0-
05	41	R	-0-	-0-	-41	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAGNOLIA, BACK WELL #: A 1 RRCID -> 026453 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	38	-0-	-24	B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MAGNOLIA, MORSE WELL #: 1 RRCID -> 026454 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	297	N	-0-	-0-	-297 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BACK WELL #: 1 RRCID -> 026464 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS DIAL WELL #: 2 RRCID -> 026494 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	361	-0-	-135 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	176	-0-	-184 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BACK CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 026528 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSAY, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 026861 COMPL. DATE 01/21/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 366																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	366					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	366					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 366																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, D. N. -C- WELL #: 3 RRCID -> 026863 COMPL. DATE 08/14/1970 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 026864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FARREN WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FARREN WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LONGIN, H. WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, D. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 026870 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, R. A. WELL #: B 1 RRCID -> 026871 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHILTON, W. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHILTON, W. J. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026921 COMPL. DATE 04/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK, J. D. -C- WELL #: 2 RRCID -> 026922 COMPL. DATE 04/15/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
CLARK, J. D. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026923 COMPL. DATE 04/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026924 COMPL. DATE 07/00/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	308	-0-	-2	B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35	B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARDNER, IDA A. WELL #: 1 RRCID -> 026925 COMPL. DATE 04/24/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARDNER, IDA A. WELL #: 2 RRCID -> 026926 COMPL. DATE 10/19/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARLAN, R. L. -F- WELL #: 1 RRCID -> 026928 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
HARLAN, R. L. -Q- WELL #: 1 RRCID -> 026929 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	870	N	616	-0-	-254	B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	B	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	773	N	656	-0-	-117	B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON, D. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 026930 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
08	440	N	-0-	-0-	-440	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KING, HARRIS F. WELL #: 1 RRCID -> 026931 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KING, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 026932 COMPL. DATE 05/01/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, D. N. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026933 COMPL. DATE 04/24/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026934 COMPL. DATE 04/24/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, R. A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 026935 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 156																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	156					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 156																		

MASSEY, R. A. -D- WELL #: 1 RRCID -> 026936 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, R. A. -E- WELL #: 1 RRCID -> 026937 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASSEY, R. A. -I- WELL #: 1 RRCID -> 026938 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MASSEY, R. A. -I- WELL #: 2 RRCID -> 026939 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCDONALD, M. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 026940 COMPL. DATE 10/13/1944 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	167	-0-		-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-		-38 B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-		-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-		-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MINERAL INVESTMENT CORP. WELL #: 1 RRCID -> 026941 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -192																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-192					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-192					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-192					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-192					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-192					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-192					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -192																		

SITTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026943 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-		-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-		-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	403	N	119	-0-		-284 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-		-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SITTER -G- WELL #: 1 RRCID -> 026945 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	-0-	-0-		-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WINGO, S. WELL #: 1 RRCID -> 026946 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WINGO, S. WELL #: 2 RRCID -> 026947 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 026948 COMPL. DATE 05/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	134	N	134	-0-		-0-	B	-0-	134	3			N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-				-0-
07	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
*08	447	N	447	-0-		-0-	B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WUESTER, RUBIE WELL #: 1 RRCID -> 026949 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HATCHER, W. WELL #: 5 RRCID -> 026973 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHANCE, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOVIARD-LINKEY WELL #: 1 RRCID -> 035618 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HALL WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025832 COMPL. DATE 03/24/1955 TOTAL DEPTH 2295 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025833 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE -65- WELL #: 2 RRCID -> 026469 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 026470 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	237	-0-	-11	B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	206	-0-	-73	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	240	N	59	-0-	-181	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	248	N	26	-0-	-222	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
MORSE-ALEXANDER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026471 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE-ALEXANDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026472 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 026474 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026477 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026478 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		475	-0-	475	B	475	475	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		533	-0-	533	B	1008	533	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		538	-0-	538	B	1546	538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1546																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THUT WELL #: 1 RRCID -> 108223 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2582 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
THUT WELL #: 4 RRCID -> 136588 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2640 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TERIANA WELL #: 1 RRCID -> 137458 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2078 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROSE, B. BULL WELL #: 2 RRCID -> 137722 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2244 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 144155 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2506 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBINSON WELL #: 3 RRCID -> 147462 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2291 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
DAVIS, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 025841 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	720	N	607	-0-	-113 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULL EAST WELL #: 2 RRCID -> 025867 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 054136 COMPL. DATE 12/20/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	398	-0-	-160 B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	480	N	342	-0-	-138 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 092587 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2440 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON WELL #: 1 A RRCID -> 132386 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2410 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
PETRO HALEY 660062
ALMA WELL #: 2 RRCID -> 088113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2150 - 2283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 088343 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2081 - 2187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 089318 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2084 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAVE WELL #: 1 RRCID -> 089319 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1671 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SAUNDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025878 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW WELL #: 4 RRCID -> 025891 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 1 RRCID -> 026603 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	270	N	147	-0-	-123 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	223	-0-	-167	B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	68	-0-	-232 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -D- WELL #: 1 RRCID -> 026612 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -D- WELL #: 2 RRCID -> 026613 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -D- WELL #: 3 RRCID -> 026614 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY -D- WELL #: 4 RRCID -> 026615 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

DARSEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 026616 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3		N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06	420	N	226	-0-	-194	B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
*07	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3		N	-0-			-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3		N	-0-			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
06	210	N	70	-0-	-140	B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3		N	-0-			-0-
06	390	N	147	-0-	-243	B	-0-	147	3		N	-0-			-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52 B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*07	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURSLEY GAS COMPANY 683190
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026558 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 026559 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190

ADNEY WELL #: 1 RRCID -> 026560 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 026561 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

IVY WELL #: 1 RRCID -> 026562 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	493	-0-	-96 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	510	N	429	-0-	-81 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 026563 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	727	N	444	-0-	-283 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KAYLO WELL #: 1 RRCID -> 026564 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	267	-0-	-136 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
MADELINE WELL #: 1 RRCID -> 026565 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-		-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MARY WELL #: 1 RRCID -> 026566 COMPL. DATE 10/29/1953 TOTAL DEPTH 2221 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-		-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MOLLIE, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026567 COMPL. DATE 12/04/1952 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-		-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-		-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PURSLEY, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 026568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	309	N	309	-0-		-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-		-93 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-		-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-		-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-		-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SOUTH PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-														
03	85	N	85	-0-		-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-		-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-		-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-		-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-		-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
TOMMIE WELL #: 1 RRCID -> 026570 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	630	N	512	-0-	-118 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026571 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	930	N	716	-0-	-214 B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	930	N	689	-0-	-241 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	648	N	623	-0-	-25 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	961	N	655	-0-	-306 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*08	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JIM WELL #: 1 RRCID -> 026572 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	533	-0-	-87 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JIM-DOC WELL #: 1 RRCID -> 026573 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KATE WELL #: 1 RRCID -> 026574 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PURSLEY GAS COMPANY //CONT.// 683190
LELIA WELL #: 1 RRCID -> 026575 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LENA WELL #: 1 RRCID -> 026576 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIE, MAY WELL #: 1 RRCID -> 026577 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
FOWLER WELL #: A 1 RRCID -> 025787 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025788 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MORSE, J. S. WELL #: B 1 RRCID -> 025789 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BACK, E. V. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 025790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	78	-0-	-102	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUBINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 025807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUBINE -B- WELL #: 2 RRCID -> 025808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUBINE -B- WELL #: 3 RRCID -> 025809 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
CUBINE -B- WELL #: 4 RRCID -> 025810 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SANDERS, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 025858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	642	N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3	N	-0-			-0-
04	450	N	401	-0-	-49	B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	3	N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3	N	-0-			-0-
08	465	N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAUNDERS -A- WELL #: 3 RRCID -> 025860 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-			N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3	N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BACK WELL #: 2 RRCID -> 025864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	203	-0-	-45	B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
04	270	N	159	-0-	-111	B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3	N	-0-			-0-
07	155	N	28	-0-	-127	B	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 026116 COMPL. DATE 06/22/1957 TOTAL DEPTH 2004 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-		-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-		-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BREEDING WELL #: 1 RRCID -> 026445 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BREEDING WELL #: A 1 RRCID -> 026446 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANE, U. G. WELL #: 1 RRCID -> 026467 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-		-51 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-		-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-		-29 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 026537 COMPL. DATE 01/12/1950 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	230	-0-		-49 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-		-60 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-		-134 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-		-0- B	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-		-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
MCKINNON WELL #: 1 RRCID -> 026641 COMPL. DATE 12/08/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	139	-0-	-101 B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCKINNON WELL #: 2 RRCID -> 026642 COMPL. DATE 12/05/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCKINNON WELL #: 4 RRCID -> 026644 COMPL. DATE 06/17/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 026805 COMPL. DATE 07/09/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134 B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 026808 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BINKLEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 026912 COMPL. DATE 01/01/1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BINKLEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026913 COMPL. DATE 05/09/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 026914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOATMAN BANK WELL #: 2 RRCID -> 026915 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOATMAN BANK WELL #: 3 RRCID -> 026916 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
BARBEE, O. V. WELL #: 1 RRCID -> 026918 COMPL. DATE 09/30/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
04	300	N	243	-0-	-57 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
05	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*08	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 026980 COMPL. DATE 11/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FRANKS WELL #: B 3 RRCID -> 027008 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 027048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	169	1	169	3	N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	174	1	174	3	N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	185	1	184	3	N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	159	1	159	3	N	-0-			-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	147	1	147	3	N	-0-			-0-
*08	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	196	1	195	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LAYCOCK, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 027051 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					201
04	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					201
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					201
06	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					201
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					201
*08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-					201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAX WELL #: 1 RRCID -> 033865 COMPL. DATE 02/19/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 039275 COMPL. DATE 07/18/1940 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 092562 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STRICKLAND WELL #: 2 RRCID -> 092597 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 1752 PERF. 1649 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 100096 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 101521 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLENE WELL #: 1 RRCID -> 105398 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1882 - 2081

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 108747 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1904 - 2036

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 110639 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1904 - 2174

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
FARREN WELL #: 1 RRCID -> 111062 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1706 - 1995

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-		-51 B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-		-20 B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-		-29 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 116473 COMPL. DATE 02/12/1936 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1957 - 2090

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	38	N	38	-0-		-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-		-40 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-		-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-		-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-		-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WILLIE WELL #: 1020 RRCID -> 136575 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1890 - 2044

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	155	N	131	-0-		-24 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-		-29 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-		-0- B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-		-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-		-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JOINER WELL #: 1R RRCID -> 238327 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2126 - 2450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	291	N	291	-0-		-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-		-57 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-		-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-		-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-		-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-		-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
FRANKS WELL #: B 1 RRCID -> 027006 COMPL. DATE 05/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RAILSBACK, J. J. 688495
JEFE WELL #: 1 RRCID -> 124246 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2270 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

RAYMOND, NEAL 695580
CLAY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 027002 COMPL. DATE 12/14/1927 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 03/30/1956 TOTAL DEPTH 2218 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

REYNOLDS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026440 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2		N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2		N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2		N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
WEBB WELL #: A 18 RRCID -> 026441 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEBANK WELL #: 1 RRCID -> 026487 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEBANK WELL #: 3 RRCID -> 026488 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	280	-0-	-170 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RENEAU OIL CO. 701746
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
KORBIN WELL #: 1 RRCID -> 098945 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 2121 - 2299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHAD WELL #: 1 RRCID -> 101523 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2077 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 104333 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 2232 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SESCO WELL #: 2 RRCID -> 109668 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2067 - 2215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SESCO WELL #: 1 RRCID -> 109669 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
JAN WELL #: 1 RRCID -> 109670 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAL WELL #: 1 RRCID -> 110638 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MACINA WELL #: 1 RRCID -> 113701 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCHLEGEL WELL #: 1 RRCID -> 114559 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 114562 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU OIL CO. //CONT.// 701746
SCHLEGEL WELL #: 2 RRCID -> 114563 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SESCO -C- WELL #: 1 RRCID -> 114566 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRAIN WELL #: 1 RRCID -> 114854 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK, O. A. WELL #: 7 RRCID -> 137278 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1893 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
LADD, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 025783 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BRADLEY WELL #: B 1 RRCID -> 026368 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCMURTRY WELL #: 2 RRCID -> 026385 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCMURTRY WELL #: 3 RRCID -> 026386 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FINLEY, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 026401 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE /UNION/ WELL #: 2 RRCID -> 026404 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MARTIN, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SIMMS, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 026423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STUCKEY, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 026424 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOFFORD, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 026427 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026431 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1311															
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1311					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			1311															

PURCELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 026433 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PURCELL, M. S. WELL #: A 1 RRCID -> 026434 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

HOLMES, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026542 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
NELSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 026547 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NELSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 026548 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SMITH, C. WELL #: 1 RRCID -> 026550 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VERMILLION, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 026712 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026806 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 2280 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 026807 COMPL. DATE 07/00/1959 TOTAL DEPTH 1970 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, M. E. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026809 COMPL. DATE 10/23/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, P. P. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026811 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		142											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	142			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		142											

ACKLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 026816 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

ATKINS, T. HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 026817 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BINKLEY, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 026820 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CUDDEBACK, J. D. -COL- WELL #: 1 RRCID -> 026821 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUDDEBACK, J. D. -LS- WELL #: 1 RRCID -> 026822 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GORDON, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 026824 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GORDON, G. C. WELL #: 2 T RRCID -> 026825 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
LAYCOCK, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 026839 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 026840 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LINKEY, CHARLES A. WELL #: 3 RRCID -> 026843 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MAJOR, F. LEE WELL #: 1 RRCID -> 026845 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RITCHEY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 026850 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
TROSTLE, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 026853 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WILLIAMS & LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026857 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WOODLEY, E. L. WELL #: A 1 RRCID -> 026858 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			628														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	628				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			628														

WOODLEY, E. L. WELL #: B 1 RRCID -> 026859 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
WOODLEY, E. L. WELL #: C 1 RRCID -> 026860 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LILLIAN & LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 026877 COMPL. DATE 06/16/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026879 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026880 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	4093					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4093																		

GOOCH, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026881 COMPL. DATE 07/07/1928 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026883 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POWELL WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POWELL WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
RIPPY WELL #: 1 RRCID -> 026895 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ANNETTE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 026896 COMPL. DATE 08/12/1960 TOTAL DEPTH 1979 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STAFFORD, J. WELL #: 3 RRCID -> 026898 COMPL. DATE 11/00/1960 TOTAL DEPTH 2008 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 026899 COMPL. DATE 01/16/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 3 RRCID -> 026901 COMPL. DATE 10/00/1929 TOTAL DEPTH 1420 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
CLOSE, IVEY WELL #: 13 RRCID -> 026902 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 14 RRCID -> 026903 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 15 RRCID -> 026904 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 17 RRCID -> 026905 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLOSE, IVEY WELL #: 19 RRCID -> 026907 COMPL. DATE 07/00/1930 TOTAL DEPTH 1980 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COOPER WELL #: B 1 RRCID -> 026908 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROGAN WELL #: B 1 RRCID -> 026910 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CUDDEBACK WELL #: 1 RRCID -> 026953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 026954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
M&D CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 026959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

M&D CLOSE WELL #: 2 RRCID -> 026960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

M&D CLOSE WELL #: 3 RRCID -> 026961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOOCH WELL #: 5 RRCID -> 026967 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GOOCH WELL #: 6 RRCID -> 026968 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOOCH WELL #: 7 RRCID -> 026969 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOOCH WELL #: 8 RRCID -> 026970 COMPL. DATE 01/00/1930 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HATCHER, M. WELL #: 3 RRCID -> 026972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KRIZAN WELL #: 1 RRCID -> 026974 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
STAUFFER, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 026976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALLACE, ED. R. WELL #: 1 RRCID -> 026977 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FRANKS, H. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 484																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	484					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	484					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	484					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	484					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	484					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 484																		

FRANKS, H. E. -B- WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANKS, H. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					279												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	279				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					279												

FRANKS, H. E. WELL #: B 4 RRCID -> 026991 COMPL. DATE 03/03/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

ATKINS WELL #: 1 RRCID -> 026992 COMPL. DATE 11/22/1945 TOTAL DEPTH 1831 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

PAKAN WELL #: 2 RRCID -> 026994 COMPL. DATE 03/04/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

PAKAN WELL #: 1 RRCID -> 027045 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
VALENCIK WELL #: 1 RRCID -> 027046 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 039409 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 2 RRCID -> 039530 COMPL. DATE 10/13/1965 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1859 - 2043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADLEY, ELLA, -B- WELL #: 3 RRCID -> 039531 COMPL. DATE 12/30/1965 TOTAL DEPTH 2037 PERF. 1875 - 1886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 039827 COMPL. DATE 12/17/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
COLEMAN, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 073140 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2310 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

RENEAU WELL #: 1 RRCID -> 080303 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1951 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			209																
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	209					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	209					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	209					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	209					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	209					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	209					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			209																

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 090739 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2022 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090743 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1866 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

ELIZABETH WELL #: 1002 RRCID -> 092337 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1936 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA WELL #: 1 RRCID -> 092591 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1813 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MACINA WELL #: 2 RRCID -> 092592 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2056 PERF. 1818 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MACINA WELL #: 3 RRCID -> 093510 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1731 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TROXELL, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 094093 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1814 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARPENTER WELL #: 9501 A RRCID -> 094094 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2083 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
MACINA-108- WELL #: 1 RRCID -> 097256 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1587 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CADRA WELL #: 1 RRCID -> 097258 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 097259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 097260 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MACINA -126- WELL #: 1 RRCID -> 098548 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 098948 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 098950 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 100829 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 104898 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 2030 PERF. 1864 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HENRY WELL #: 9601 RRCID -> 105397 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1996 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 106372 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2024 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SESCO -B- WELL #: 1 RRCID -> 114565 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

BEAU WELL #: 2 RRCID -> 115533 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

TEDDER WELL #: 3 RRCID -> 116435 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 2124 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 122801 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
GROGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 127611 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						137										
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		137			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		137			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		137			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		137			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		137			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		137			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						137										

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 140597 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 145973 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										

MANKINS WELL #: 2 RRCID -> 149691 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										

BELL, G. WELL #: 1 RRCID -> 151634 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B		-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	B		-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747
BELL, G. WELL #: 2 RRCID -> 151635 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 2195 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BELL, G. WELL #: 3 RRCID -> 152880 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU WELL #: 201A RRCID -> 226519 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU #18-1 WELL #: 1801 RRCID -> 226522 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU #2-2 WELL #: 202 RRCID -> 227467 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	122					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 122																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
RHYNE, J.V. 706379
GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 026716 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GUEST, SAM J. WELL #: 1 RRCID -> 091905 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1866 - 1928

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RIO PETROLEUM, INC. 712840
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125706 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2420 - 2520

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146356 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2440 - 2540

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ROJO OIL COMPANY 726701
SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			124														
03		T. A.	8	-0-	8 B	132	8	3			N	-0-					-0-
04		T. A.	8	-0-	8 B	140	8	3			N	-0-					-0-
05		T. A.	8	-0-	8 B	148	8	3			N	-0-					-0-
06		T. A.	23	-0-	23 B	171	23	3			N	-0-					-0-
07		T. A.	40	-0-	40 B	211	40	3			N	-0-					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	211					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			211														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ROMINES OPERATING GROUP 727013
EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SLT DAKOTA OPERATING, INC. 740337
CLAY, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 026334 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 2197 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOUGLAS, R. F. WELL #: 4 RRCID -> 033871 COMPL. DATE 09/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 038264 COMPL. DATE 11/06/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1966

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
LAYCOCK WELL #: 198 RRCID -> 038265 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1965 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ST. MARYS WELL #: 1 A RRCID -> 040106 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TITTLE WELL #: 1 D RRCID -> 040107 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SEWELL, BYRL -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 057133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EMMERT WELL #: 102 RRCID -> 065561 COMPL. DATE 11/15/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 202 RRCID -> 075865 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 1099 RRCID -> 076463 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 302 RRCID -> 076464 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1802 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MCFARLAND WELL #: 301 RRCID -> 088520 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1753 - 1773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

EMMERT WELL #: 3099 RRCID -> 088917 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1842 - 1856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
EMMERT WELL #: 3082 RRCID -> 093033 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

EMMERT WELL #: 4099 RRCID -> 093034 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1907 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

EMMERT WELL #: 1100 RRCID -> 093035 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

ELLIOTT, WINNIE WELL #: 1 RRCID -> 102540 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 2071 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

LAYCOCK -A- WELL #: 2098 RRCID -> 104232 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
SHERIA WELL #: 1 RRCID -> 105933 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 2144 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ABBOTT WELL #: 1 RRCID -> 023685 COMPL. DATE 01/05/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	310	1	657	2	N	-0-					-0-
04	870 N	487	-0-	-383 B	-0-	313	1	174	2	N	-0-					-0-
05	899 N	821	-0-	-78 B	-0-	310	1	511	2	N	-0-					-0-
06	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	300	1	571	2	N	-0-					-0-
07	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	1			N	-0-					-0-
*08	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	310	1	755	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ANDREWS WELL #: 1 RRCID -> 023686 COMPL. DATE 07/13/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	527 N	356	-0-	-171 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023687 COMPL. DATE 07/30/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARNES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023688 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	930 N	927	-0-	-3 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNES WELL #: 2 RRCID -> 023689 COMPL. DATE 12/16/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 023690 COMPL. DATE 07/23/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41 B	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY WELL #: 2 RRCID -> 023691 COMPL. DATE 03/19/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 023692 COMPL. DATE 12/02/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 023693 COMPL. DATE 08/11/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	420	N	250	-0-	-170 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	480	N	386	-0-	-94 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023694 COMPL. DATE 09/05/1958 TOTAL DEPTH 2746 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURDINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALLHAM WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1295	-0-	-85 B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	66	-0-	-89 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-					-0-
04	990	N	806	-0-	-184 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	727	-0-	-296 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 023706 COMPL. DATE 08/25/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023707 COMPL. DATE 01/04/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 023708 COMPL. DATE 07/29/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROSS WELL #: 1 RRCID -> 023710 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HANNER -X- WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HESS WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	660	-0-	-53 B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	720	N	311	-0-	-409 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER WELL #: 1 RRCID -> 023716 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HINK WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	744	N	672	-0-	-72 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOMMEL WELL #: 1 RRCID -> 023718 COMPL. DATE 06/25/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HORNSBY WELL #: 1 RRCID -> 023719 COMPL. DATE 06/14/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	501	-0-	-274 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	450	N	279	-0-	-171 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 023720 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	129	1	446	2	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	155	1	345	2	N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-	-83 B	-0-	245	1	242	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	305	1	325	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 023721 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	90	-0-	-158 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	789	-0-	-48 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	724	-0-	-113 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 023724 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	159	-0-	-27	B	-0-	159	2			N	-0-					76
04	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					76
05	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	154	2	1	9	N	1					77
06	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	168	2	7	9	N	6					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
*08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	122	-0-	-64	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 023727 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1250	N	1250	-0-	-0-	B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1256	-0-	-263	B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1051	-0-	-149	B	-0-	107	1	944	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	1404	N	1404	-0-	-0-	B	-0-	202	1	1202	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	480	N	295	-0-	-185 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KROUCH WELL #: 1 RRCID -> 023731 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGEE WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	789	-0-	-110 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCLEAN, CITY OF WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 023739 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1 B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	386	-0-	-17 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAULK WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	558	N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	391	-0-	-198 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE WELL #: 1 RRCID -> 023745 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 023746 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2292 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 023747 COMPL. DATE 07/06/1957 TOTAL DEPTH 2608 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 023749 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STUBBS WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TIBBETS WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	750	N	635	-0-	-115 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
VAN SANT WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 023759 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023760 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODS -A- WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	410	-0-	-24 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES -A- WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	469	-0-	-182 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	570	N	473	-0-	-97 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	496	N	412	-0-	-84 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4 B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	780	N	685	-0-	-95 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	868	N	689	-0-	-179 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 024591 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	338	-0-	-220 B	-0-	206	1	132	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	116	1	55	3	N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70 B	-0-	116	1			N	-0-					-0-
06	330	N	163	-0-	-167 B	-0-	107	1	56	3	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95 B	-0-	70	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHORT WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	510	N	400	-0-	-110 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHAPMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 025853 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALDOUS -A- WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDOUS -B- WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -D- WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	B	-0-					N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -E- WELL #: 1 RRCID -> 025980 COMPL. DATE 08/11/1956 TOTAL DEPTH 1833 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALDOUS -F- WELL #: 1 RRCID -> 025981 COMPL. DATE 04/16/1956 TOTAL DEPTH 1990 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALDOUS -G- WELL #: 1 RRCID -> 025982 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH 1994 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALDOUS -H- WELL #: 1 RRCID -> 025983 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALDOUS -I- WELL #: 1 RRCID -> 025984 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 1984 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AMERSON WELL #: 1 RRCID -> 025985 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 2040 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	37	-0-	-118 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	735	N	710	-0-	-25 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	592	-0-	-59 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 025989 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BATSON WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BAXTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	179	N	179	-0-		-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-		-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	161	N	161	-0-		-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-		-155 B	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	141	-0-		-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	61	N	61	-0-		-0- B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-		-60 B	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-		-17 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	60	N	56	-0-		-4 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-		-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-		-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-		-186 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	205	N	205	-0-		-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	530	N	530	-0-		-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
04	510	N	480	-0-		-30 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
05	506	N	506	-0-		-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
06	510	N	424	-0-		-86 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-		-496 B	-0-					N	-0-			-0-
08	496	N	493	-0-		-3 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	675	-0-	-131 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	181	-0-	-36 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	273	-0-	-316 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	556	N	546	-0-	-10 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH -B- WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BJERG WELL #: 1 RRCID -> 026030 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026031 COMPL. DATE 01/07/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	124	-0-	-186 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOREN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026032 COMPL. DATE 03/05/1969 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BORIN WELL #: 1 RRCID -> 026034 COMPL. DATE 12/30/1951 TOTAL DEPTH 2096 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRASHEARS WELL #: 1 RRCID -> 026038 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRAZOS RIVER GAS WELL #: 1 RRCID -> 026039 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUSH WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 026045 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CANTRELL WELL #: 1 RRCID -> 026046 COMPL. DATE 02/28/1960 TOTAL DEPTH 2162 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-			-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CANTRELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026047 COMPL. DATE 06/16/1960 TOTAL DEPTH 2101 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 026048 COMPL. DATE 12/04/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	31	1	279	2	N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	30	1	273	2	N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	31	1	257	2	N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	30	1	312	2	N	-0-			-0-
07	279	N	31	-0-	-248 B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
*08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	31	1	290	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CITY GOLF CLUB WELL #: 1 RRCID -> 026050 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	11	1	277	2	N	-0-			-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	11	1	276	2	N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 026051 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 2130 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
04	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
06	210	N	163	-0-	-47 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	103	-0-	-83 B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 026052 COMPL. DATE 09/03/1957 TOTAL DEPTH 2169 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	31	1	164	2	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45 B	-0-	12	1	153	2	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	222	1	132	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 026064 COMPL. DATE 06/14/1957 TOTAL DEPTH 2170 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEGER WELL #: 1 RRCID -> 026065 COMPL. DATE 11/30/1961 TOTAL DEPTH 2025 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEKLE WELL #: 1 RRCID -> 026066 COMPL. DATE 02/14/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMMERT WELL #: 1 RRCID -> 026068 COMPL. DATE 07/02/1957 TOTAL DEPTH 2082 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	369	-0-		-3	B	-0-	369	2			N	-0-				-0-
04	360	N	-0-	-0-		-360	B	-0-					N	-0-				-0-
05	372	N	349	-0-		-23	B	-0-	349	2			N	-0-				-0-
06	360	N	313	-0-		-47	B	-0-	313	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	341	N	23	-0-		-318	B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EMMERT -A- WELL #: 2 RRCID -> 026069 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 1851 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	215	-0-		-2	B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	B	-0-					N	-0-				-0-
05	217	N	207	-0-		-10	B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
06	210	N	206	-0-		-4	B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	217	N	150	-0-		-67	B	-0-	150	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FEDERAL LIFE INSURANCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 026070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
04	150	N	98	-0-		-52	B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
05	131	N	131	-0-		-0-	B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
06	150	N	127	-0-		-23	B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	147	N	147	-0-		-0-	B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FERRIL WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	246	N	246	-0-		-0-	B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
04	221	N	221	-0-		-0-	B	-0-	221	2			N	-0-				-0-
05	230	N	230	-0-		-0-	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
06	220	N	220	-0-		-0-	B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	231	N	231	-0-		-0-	B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOSTER, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	295	N	295	-0-		-0-	B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
04	278	N	278	-0-		-0-	B	-0-	278	2			N	-0-				-0-
05	279	N	270	-0-		-9	B	-0-	270	2			N	-0-				-0-
06	270	N	251	-0-		-19	B	-0-	251	2			N	-0-				-0-
07	279	N	-0-	-0-		-279	B	-0-					N	-0-				-0-
08	279	N	240	-0-		-39	B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
05	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
06	540	N	498	-0-	-42 B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
08	527	N	439	-0-	-88 B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FOWLER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026075 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FOWLER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026076 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341	N	289	-0-	-52 B	-0-	31	1	258	2	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-
05	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	31	1	285	2	N	-0-			-0-
06	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	30	1	445	2	N	-0-			-0-
07	403	N	31	-0-	-372 B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	31	1	257	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FOWLER -E- WELL #: 1 RRCID -> 026077 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
08	744	N	555	-0-	-189 B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

FOWLER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026078 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GIERHART -X- WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	163	N	163	-0-		-0-	B	-0-		163	2		N	-0-				-0-
04	152	N	152	-0-		-0-	B	-0-		152	2		N	-0-				-0-
05	172	N	172	-0-		-0-	B	-0-		172	2		N	-0-				-0-
06	171	N	171	-0-		-0-	B	-0-		171	2		N	-0-				-0-
07	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	147	N	147	-0-		-0-	B	-0-		147	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-		225	2		N	-0-				-0-
04	240	N	-0-	-0-		-240	B	-0-					N	-0-				-0-
05	217	N	168	-0-		-49	B	-0-		168	2		N	-0-				-0-
06	210	N	13	-0-		-197	B	-0-		13	2		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	155	N	-0-	-0-		-155	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLENN WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	243	N	243	-0-		-0-	B	-0-		243	2		N	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-					N	-0-				-0-
05	222	N	222	-0-		-0-	B	-0-		222	2		N	-0-				-0-
06	202	N	202	-0-		-0-	B	-0-		202	2		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-		155	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLENN WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	332	-0-		-40	B	-0-		332	2		N	-0-				-0-
04	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					N	-0-				-0-
05	310	N	307	-0-		-3	B	-0-		307	2		N	-0-				-0-
06	330	N	266	-0-		-64	B	-0-		266	2		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	310	N	200	-0-		-110	B	-0-		200	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GLENN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	129	N	129	-0-		-0-	B	-0-		129	2		N	-0-				-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120	B	-0-					N	-0-				-0-
05	124	N	103	-0-		-21	B	-0-		103	2		N	-0-				-0-
06	120	N	99	-0-		-21	B	-0-		99	2		N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	93	N	66	-0-		-27	B	-0-		66	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GLENN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026084 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1802 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026085 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 1938 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -B- WELL #: 2 RRCID -> 026086 COMPL. DATE 06/23/1961 TOTAL DEPTH 1914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLENN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026088 COMPL. DATE 08/09/1958 TOTAL DEPTH 1770 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	92	-0-	-187 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 1 RRCID -> 026090 COMPL. DATE 06/19/1967 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOOCH WELL #: 2 RRCID -> 026091 COMPL. DATE 11/08/1968 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH WELL #: 4 RRCID -> 026093 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HALL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026096 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HALL -F- WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HAYES WELL #: 2 RRCID -> 026104 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 2033 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026106 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 2040 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 026109 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOBBS WELL #: 2 RRCID -> 026110 COMPL. DATE 07/04/1957 TOTAL DEPTH 2018 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026112 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUDGINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026113 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	319	-0-	-115 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026114 COMPL. DATE 05/11/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUFFINE WELL #: 1 RRCID -> 026115 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2104 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL WELL #: 3 RRCID -> 026117 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH 2060 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNOLL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL -X- WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	241	-0-	-100 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	185	-0-	-94 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	326	-0-	-77 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 3 RRCID -> 026135 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 4 RRCID -> 026136 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 6 RRCID -> 026138 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH 1976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -A- WELL #: 7 RRCID -> 026139 COMPL. DATE 03/14/1961 TOTAL DEPTH 2015 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAYCOCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 026141 COMPL. DATE 06/21/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -B- WELL #: 2 RRCID -> 026142 COMPL. DATE 11/19/1970 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	273	-0-	-99 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	5	-0-	-243 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 026144 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 2090 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LONE STAR PRODUCING CO. WELL #: 1 RRCID -> 026147 COMPL. DATE 11/23/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 026148 COMPL. DATE 06/07/1962 TOTAL DEPTH 1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES WELL #: 1 RRCID -> 026149 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 2047 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 2 RRCID -> 026150 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH 2006 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 3 RRCID -> 026151 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 2034 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 4 RRCID -> 026152 COMPL. DATE 06/29/1959 TOTAL DEPTH 1914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	500	-0-	-89 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES WELL #: 6 RRCID -> 026153 COMPL. DATE 03/16/1961 TOTAL DEPTH 1880 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUTES WELL #: 7 RRCID -> 026154 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1794 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 1 RRCID -> 026155 COMPL. DATE 08/23/1957 TOTAL DEPTH 2010 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 2 RRCID -> 026156 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 2142 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTES -A- WELL #: 3 RRCID -> 026157 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 026158 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MAGNOLIA -A- WELL #: 1 RRCID -> 026159 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 026160 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 026161 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 026162 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026163 COMPL. DATE 09/04/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MARTINDALE WELL #: 1 RRCID -> 026164 COMPL. DATE 05/18/1961 TOTAL DEPTH 2011 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026167 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 2077 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCALLISTER WELL #: 1 RRCID -> 026169 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 026173 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2166 PERF. 2016 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCRACKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	330	N	234	-0-	-96 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	166	-0-	-175 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	221	-0-	-89 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	370	-0-	-2 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	688	-0-	-56 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MILEUR WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 026189 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MONTGOMERY WELL #: 2 RRCID -> 026190 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-					N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	504	-0-	-147	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	89	-0-	-4	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NEWKIRK WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEWKIRK WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NICHOLSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 026210 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	89	-0-	-190	B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NICHOLSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 026211 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NICHOLSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -D- WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NICHOLSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL WELL #: 1 RRCID -> 026217 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026218 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NOEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026219 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026220 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026221 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NOEL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026222 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026228 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 3 RRCID -> 026229 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -A- WELL #: 4 RRCID -> 026230 COMPL. DATE 06/08/1962 TOTAL DEPTH 2069 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ONEIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026231 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1943 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -B- WELL #: 2 RRCID -> 026232 COMPL. DATE 06/00/1958 TOTAL DEPTH 1981 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ONEIL -B- WELL #: 3 RRCID -> 026233 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1874 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARRISH -C- WELL #: 1 RRCID -> 026241 COMPL. DATE 02/00/1959 TOTAL DEPTH 1812 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 026243 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 2145 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURKEY WELL #: 1 RRCID -> 026246 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PURKEY -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026247 COMPL. DATE 12/00/1958 TOTAL DEPTH 1990 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	121	-0-	-96 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RAU WELL #: 1 RRCID -> 026248 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 026250 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANDERS WELL #: 2 RRCID -> 026251 COMPL. DATE 11/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHOONOVER WELL #: 1 RRCID -> 026252 COMPL. DATE 04/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHOONOVER WELL #: 2 RRCID -> 026253 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1918 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHOONOVER WELL #: 3 RRCID -> 026254 COMPL. DATE 09/00/1958 TOTAL DEPTH 1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 026255 COMPL. DATE 05/00/1960 TOTAL DEPTH 1905 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCRUGGS WELL #: 1 RRCID -> 026256 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCRUGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -B- WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -B- WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMITH -X- WELL #: 3 RRCID -> 026275 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1802 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	292	-0-	-68 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINDALL -A- WELL #: A 1 RRCID -> 026276 COMPL. DATE 06/00/1959 TOTAL DEPTH 2014 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026278 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 2016 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINSLEY WELL #: 2 RRCID -> 026279 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1981 - 2035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WASHAM WELL #: 1 RRCID -> 026280 COMPL. DATE 04/00/1959 TOTAL DEPTH 1996 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026281 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1774 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 026288 COMPL. DATE 04/02/1957 TOTAL DEPTH 2000 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -A- WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -A- WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	434	1	114	2	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	1			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	372	1	106	2	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	360	1	101	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	348	-0-	-42 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	62	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	14	-0-	-256 B	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	8	-0-	-240 B	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -C- WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -F- WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 026321 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WOODALL WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	419	-0-	-77 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DAMRON WELL #: 1 RRCID -> 026336 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		140	-0-	140 B	140	140	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		135	-0-	135 B	275	135	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		140	-0-	140 B	415	140	2			N	-0-					-0-
*08	546	N	131	-0-	-415 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WHITTLES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 026360 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MCCALL WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIAL WELL #: 1 RRCID -> 026459 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	126	N	126	-0-	-0-	B -0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B -0-	121	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B -0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B -0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	126	N	126	-0-	-0-	B -0-	126	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	B -0-	121	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	B -0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	B -0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	B -0-	124	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	217	N	202	-0-	-15	B -0-	202	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	B -0-	194	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	B -0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	B -0-	176	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	B -0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	B -0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	529	N	529	-0-	-0-	B -0-	529	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	B -0-	510	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	B -0-	517	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	B -0-	461	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	B -0-	519	2			N	-0-					-0-
08	527	N	522	-0-	-5	B -0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	372	N	368	-0-	-4	B -0-	368	2			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	B -0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	B -0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	B -0-	303	2			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	B -0-	359	2			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	B -0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VERA WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DICKEY, VERA WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DICKEY, VERA WELL #: 2 RRCID -> 026582 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 3 RRCID -> 026865 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		298	-0-	298 B	298	298	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		294	-0-	294 B	592	294	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		324	-0-	324 B	916	324	2			N	-0-					-0-
*08	1250	N	334	-0-	-916 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EVANS WELL #: B 1 RRCID -> 026874 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	186	-0-	-93	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	270	N	198	-0-	-72	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WESTFALL, VIGNA WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WEBB -D- WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	332	-0-	-102	B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	217	N	16	-0-	-201	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUD WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	243	-0-	-98	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	186	N	13	-0-	-173	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BELL -D- WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHRISTNER WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHRISTNER WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARROW WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63 B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEDBETTER WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 031688 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 2044 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLOREY WELL #: 1 RRCID -> 031949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	622	-0-	-60 B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	600	N	480	-0-	-120 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	595	N	570	-0-	-25 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KING WELL #: 1 RRCID -> 031950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOOCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 033400 COMPL. DATE 02/20/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 033401 COMPL. DATE 01/24/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HODGES WELL #: 2 RRCID -> 033860 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 1902 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033886 COMPL. DATE 08/14/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 034747 COMPL. DATE 10/03/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAXTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 035143 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2011 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 035620 COMPL. DATE 11/02/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 035790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2034 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -C- WELL #: 4 RRCID -> 037363 COMPL. DATE 07/17/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -B- WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK -B- WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -D- WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMS -H- WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANOMA PLANT #1 WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBERTS, J. WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KINNARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 088954 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	88	-0-	-5	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 089326 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 089481 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEDDER WELL #: 1 RRCID -> 089626 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 1993 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TURMAN WELL #: 2 RRCID -> 090309 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2013 - 2194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEDDER WELL #: 2 RRCID -> 090614 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LISTER WELL #: 2 RRCID -> 093129 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCALISTER -X- WELL #: 2 RRCID -> 093130 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 14 RRCID -> 093131 COMPL. DATE 04/08/1981 TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA -A- WELL #: 4 RRCID -> 093132 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WISCHKAEMPER -I- WELL #: 1 RRCID -> 093133 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 093217 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2032 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 13 RRCID -> 093218 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1972 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN -B- WELL #: 1 RRCID -> 093505 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2153 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 093506 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2223 PERF. 2041 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 094092 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2334 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -H- WELL #: 1 RRCID -> 096134 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1926 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAYE WELL #: 1 RRCID -> 097419 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 1761 PERF. 1620 - 1726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LULA WELL #: 1 A RRCID -> 097420 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1876 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 098550 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2074 PERF. 1907 - 2054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAU WELL #: 1 RRCID -> 098551 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2119 - 2370

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-		-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	30	1	137	2	N	-0-					-0-
05	124	N	60	-0-		-64 B	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	30	1	47	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-		-0- B	-0-	31	1	163	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-		-0- B	-0-	31	1	155	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUBBA WELL #: 1 RRCID -> 098737 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1682 - 1833

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

APRIL WELL #: 1 RRCID -> 098738 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2202 - 2420

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-		-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-		-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-		-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-		-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-		-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAM WELL #: 1 RRCID -> 098941 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2161 - 2343

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-		-16 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-		-42 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-		-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-		-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-		-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 098943 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2167 - 2339

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		391	-0-		391 B	391	391	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		139	-0-		139 B	530	139	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		142	-0-		142 B	672	142	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		194	-0-		194 B	866	194	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		208	-0-		208 B	1074	208	2			N	-0-					-0-
*08	1296	N	222	-0-		-1074 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
OLETA WELL #: 1 RRCID -> 099266 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1868 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CITY OF MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 100052 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2268 - 2412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		201	-0-	201 B	201	201	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-	190 B	391	190	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		185	-0-	185 B	576	185	2			N	-0-					-0-
*08	777	N	201	-0-	-576 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KIM WELL #: 1 RRCID -> 100131 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1836 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 100132 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1852 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUBBA WELL #: 2 RRCID -> 100822 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 100824 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2095 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VONDA WELL #: 1 RRCID -> 102085 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1871 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERTAL WELL #: 1 RRCID -> 102087 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1897 - 2120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	229	-0-	-50	B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	248	N	34	-0-	-214	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAILEY, LORENA WELL #: 1 RRCID -> 102169 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2225 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 103599 COMPL. DATE 06/14/1982 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1830 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXOLA WELL #: 1 RRCID -> 104240 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 104334 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 104897 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CITY OF MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 104899 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	143	-0-	143	B	143	143	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	135	-0-	135	B	278	135	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	150	-0-	150	B	428	150	2			N	-0-					-0-
*08	578	N	150	-0-	-428	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARBER WELL #: 1 RRCID -> 104903 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRUCY WELL #: 1 RRCID -> 104914 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	109	-0-	-161 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	155	N	23	-0-	-132 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEBB -C- WELL #: 1 RRCID -> 105095 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY, FREEDA -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 105509 COMPL. DATE 07/04/1982 TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STAHLS WELL #: 1 RRCID -> 108749 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 113220 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERTEL WELL #: 2 RRCID -> 114564 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 1978 PERF. 1818 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 115309 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1808 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JEFF WELL #: 1 RRCID -> 117795 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1994 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 16 RRCID -> 126313 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 2168 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOLL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126347 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 1967 PERF. 1902 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNES -A- WELL #: 2 RRCID -> 163988 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2385 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOYD WELL #: 2H RRCID -> 164023 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2378 - 2646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	720	N	395	-0-	-325 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177 B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 164031 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2390 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES -B- WELL #: 2 RRCID -> 164032 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2386 - 2481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 164041 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2455 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	341	N	195	-0-	-146 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOODS -A- WELL #: 2 RRCID -> 164124 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 2203 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW -A- WELL #: 2 RRCID -> 164194 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2560 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					18
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					18
05	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					18
06	600	N	540	-0-	-60 B	-0-	540	2			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 164200 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 164203 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2364 - 2472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 164367 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2390 - 2433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1298	-0-	-190 B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1259	-0-	-1 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	1300	-0-	-2 B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 164412 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2310 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	494	-0-	-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165622 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2570 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE -A- WELL #: 2 RRCID -> 165627 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2307 - 2351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	720	N	608	-0-	-112 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 166031 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -B- WELL #: 2 RRCID -> 166070 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	684	-0-	-122 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 166072 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6 B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY WELL #: 2 RRCID -> 166073 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	360	-0-	-43 B	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	115	1	249	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	184	1	194	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 166105 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	310	N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 166395 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	279	N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 166398 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2174 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROSS WELL #: 2 RRCID -> 166827 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2402 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	242	-0-	-471 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	87	1	531	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65 B	-0-	82	1	535	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 166984 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2650 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGEE WELL #: 2 RRCID -> 167173 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 2342 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 2 RRCID -> 167355 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2230 - 2265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	402	-0-	-218 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HORNSBY WELL #: 2 RRCID -> 167396 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 2476 PERF. 2400 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HANNER -X- WELL #: 2 RRCID -> 167414 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2354 - 2460

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	353	-0-		-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-		-3 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-		-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-		-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-		-372 B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-		-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 8 RRCID -> 167420 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2576 - 2637

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	479	-0-		-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-		-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-		-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-		-2 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KROUCH WELL #: 2 RRCID -> 167426 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 2569 PERF. 2468 - 2513

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	501	-0-		-88 B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-		-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-		-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-		-9 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-		-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HESS WELL #: 2 RRCID -> 167429 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2617 - 2679

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	486	-0-		-41 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-		-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-		-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-		-38 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	453	-0-		-43 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 167456 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2211 - 2254

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	330	-0-		-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-		-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-		-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-		-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-		-21 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE WELL #: 2 RRCID -> 167467 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2269 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	556	-0-	-64 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 167588 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2370 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS WELL #: 2 RRCID -> 167839 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2375 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -C- WELL #: 2 RRCID -> 167849 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2334 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER WELL #: 2 RRCID -> 167908 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2525 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	520	-0-	-100 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	28	1	500	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	160	1	350	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	138	1	402	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HIBLER -A- WELL #: 2 RRCID -> 168215 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2578 - 2608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAJOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 168229 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2276 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 168281 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2524 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 168377 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2225 - 2246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DWYER WELL #: 2 RRCID -> 168380 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2239 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	233	-0-	-77 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOLLY WELL #: 2 RRCID -> 168595 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2580 - 2602

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HIBLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 168596 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2504 - 2533

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 168601 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2540 - 2576

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 169340 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2585 - 2645

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	28	-0-		-34 B	-0-	28	2			N	-0-					158
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					158
05	62	N	18	-0-		-44 B	-0-	18	2			N	-0-					158
06	30	N	26	-0-		-4 B	-0-	26	2			N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					158
08	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARKER -A- WELL #: 2 RRCID -> 169641 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2610 - 2657

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	371	-0-		-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-		-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-		-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CUBINE WELL #: 2 RRCID -> 169655 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2474 - 2517

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	406	-0-		-28	B	-0-	406	2			N	-0-				-0-
04	390	N	-0-	-0-		-390	B	-0-					N	-0-				-0-
05	407	N	407	-0-		-0-	B	-0-	407	2			N	-0-				-0-
06	390	N	385	-0-		-5	B	-0-	385	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	421	N	421	-0-		-0-	B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 170021 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2420 - 2458

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	375	N	375	-0-		-0-	B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
04	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					N	-0-				-0-
05	341	N	308	-0-		-33	B	-0-	308	2			N	-0-				-0-
06	330	N	273	-0-		-57	B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	310	N	-0-	-0-		-310	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TIBBETS WELL #: 2 RRCID -> 171227 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2380 - 2412

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	223	-0-		-25	B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
04	220	N	220	-0-		-0-	B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
05	248	N	242	-0-		-6	B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
06	241	N	241	-0-		-0-	B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
07	217	N	-0-	-0-		-217	B	-0-					N	-0-				-0-
08	248	N	-0-	-0-		-248	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 171234 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2585 - 2608

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	239	-0-		-9	B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
04	240	N	-0-	-0-		-240	B	-0-					N	-0-				-0-
05	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
06	240	N	239	-0-		-1	B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	248	N	245	-0-		-3	B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 171255 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	111	-0-		-13	B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
04	120	N	104	-0-		-16	B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
05	124	N	110	-0-		-14	B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
06	120	N	105	-0-		-15	B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	B	-0-					N	-0-				-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOREMAN WELL #: 2 RRCID -> 171340 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -B- WELL #: 3 RRCID -> 171342 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER -A- WELL #: 3 RRCID -> 171528 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STUBBS WELL #: 2 RRCID -> 171565 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 171609 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	702	-0-	-104 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22 B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 171613 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2268 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 171751 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2384 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	463	-0-	-33	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	B	-0-					N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 171823 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2246 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	281	-0-	-153	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY WELL #: 3 RRCID -> 171839 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2301 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	B	-0-					N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CALLHAM WELL #: 2 RRCID -> 171857 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2322 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRAZOS RIVER GAS WELL #: 2 RRCID -> 171859 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2180 - 2260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES WELL #: 2 RRCID -> 171872 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2334 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 22 RRCID -> 171889 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1948 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS -A- WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL "A" WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN -A- WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

MCDOWELL WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

MCDOWELL WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

HOMMEL WELL #: 2 RRCID -> 173525 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2739 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 173527 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2806 - 3050

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WILLIAMS -H- WELL #: 3 RRCID -> 173528 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2258 - 2394

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-		-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-		-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 174177 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2312 - 2363

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -B- WELL #: 2 RRCID -> 175588 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1918 - 1998

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	284	N	284	-0-		-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-		-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-		-12 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK -A- WELL #: 10 RRCID -> 178294 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2034 - 2040

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	138	N	138	-0-		-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-		-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-		-61 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	120	N	6	-0-		-114 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-		-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAYCOCK -A- WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEELY WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES-B- WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOODS -A- WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1084	-0-	-56 B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	450	N	264	-0-	-186 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -A- WELL #: 3024 RRCID -> 180644 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2371 - 2376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	582	-0-	-193 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	507	-0-	-175 B	-0-	46	1	461	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	197	1	381	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	197	1	500	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES -A- WELL #: 3 RRCID -> 180645 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2441 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	1324	-0-	-71 B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94 B	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1333	N	1198	-0-	-135 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER -A- WELL #: 3 RRCID -> 183269 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2492 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	802	-0-	-35 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 183624 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 2263 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	549	-0-	-102 B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22 B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAW -A- WELL #: 3 RRCID -> 183730 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2503 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	607	-0-	-75 B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER -C- WELL #: 3 RRCID -> 183935 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 2419 PERF. 2327 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 184070 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2172 - 2234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 3 RRCID -> 184478 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 2182 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	490	-0-	-99 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBERTS WELL #: 1078 RRCID -> 189617 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2190 - 2308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 189903 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 2135 - 2251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 189904 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2124 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 192501 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2314 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	600	N	407	-0-	-193 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	346	-0-	-274 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER WELL #: 3 RRCID -> 192553 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2616 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGEE WELL #: 3 RRCID -> 192762 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2361 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	623	-0-	-59 B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 192950 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2526 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HESS WELL #: 3 RRCID -> 193127 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2562 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4 B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE -A- WELL #: 3 RRCID -> 193199 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2304 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	813	-0-	-55 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KROUCH WELL #: 3 RRCID -> 193207 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2435 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASSEY WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	348	-0-	-117 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	581	-0-	-70 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	600	N	471	-0-	-129 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	587	-0-	-95 B	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSTON WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	923	-0-	-217 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	923	-0-	-127 B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	967	-0-	-56 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	438	-0-	-58 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 196364 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2315 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	493	-0-	-127 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -B- WELL #: 3 RRCID -> 196365 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 2548 PERF. 2398 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	967	-0-	-149 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	930	N	861	-0-	-69 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	894	-0-	-160 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 196466 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2494 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	540	N	494	-0-	-46 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARKER -A- WELL #: 3 RRCID -> 196642 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2740 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOREMAN WELL #: 3 RRCID -> 196647 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2312 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	540	N	245	-0-	-295 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUSINS WELL #: 3 RRCID -> 196701 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2271 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAJOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 196702 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 201467 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGEE WELL #: 4 RRCID -> 202417 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	647	-0-	-97 B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KROUCH WELL #: 4 RRCID -> 202418 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	791	-0-	-46 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	739	-0-	-98 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 202419 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	816	-0-	-21 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35 B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAJOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 202420 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURDINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 202421 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2298 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGGINS WELL #: 204 RRCID -> 202633 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2206 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868	N	727	-0-	-141 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES 'A' WELL #: 4 RRCID -> 203176 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2433 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGGINS WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	870	N	837	-0-	-33 B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUGGINS WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ASHBY WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	837	N	777	-0-	-60 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	840	N	730	-0-	-110 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	930	N	717	-0-	-213 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ASHBY WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 204058 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ASHBY WELL #: 203 RRCID -> 204330 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2184 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	360	N	312	-0-	-48 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 204468 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2566 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HANNER WELL #: 3 RRCID -> 206708 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2498 PERF. 2306 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 209976 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2715 PERF. 2484 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					101
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					101
05	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					101
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
08	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	2			N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 209977 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HESS WELL #: 4 RRCID -> 209978 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	537	-0-	-83 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUSINS WELL #: 4 RRCID -> 210991 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES -B- WELL #: 4 RRCID -> 210992 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	366	-0-	-68 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSTON WELL #: 4 RRCID -> 210993 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	403	-0-	-62 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE -A- WELL #: 4 RRCID -> 211169 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 211170 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2272 - 2357

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	790	-0-		-47	B	-0-	790	2			N	-0-				-0-
04	390	N	-0-	-0-		-390	B	-0-					N	-0-				-0-
05	695	N	695	-0-		-0-	B	-0-	695	2			N	-0-				-0-
06	750	N	487	-0-		-263	B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	682	N	408	-0-		-274	B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RICE WELL #: 4 RRCID -> 211377 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2245 - 2251

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	742	N	742	-0-		-0-	B	-0-	742	2			N	-0-				-0-
04	720	N	-0-	-0-		-720	B	-0-					N	-0-				-0-
05	829	N	829	-0-		-0-	B	-0-	829	2			N	-0-				-0-
06	720	N	711	-0-		-9	B	-0-	711	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	837	N	-0-	-0-		-837	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MATHERS WELL #: 5 RRCID -> 211399 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2390 - 2605

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	776	N	776	-0-		-0-	B	-0-	776	2			N	-0-				-0-
04	754	N	754	-0-		-0-	B	-0-	754	2			N	-0-				-0-
05	708	N	708	-0-		-0-	B	-0-	708	2			N	-0-				-0-
06	692	N	692	-0-		-0-	B	-0-	692	2			N	-0-				-0-
07	748	N	748	-0-		-0-	B	-0-	748	2			N	-0-				-0-
*08	771	N	771	-0-		-0-	B	-0-	771	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BEASLEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 211892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2424 - 2494

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	422	-0-		-105	B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
04	360	N	-0-	-0-		-360	B	-0-					N	-0-				-0-
05	438	N	438	-0-		-0-	B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
06	420	N	412	-0-		-8	B	-0-	412	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	434	N	429	-0-		-5	B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 212713 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2230 - 2236

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
04	150	N	-0-	-0-		-150	B	-0-					N	-0-				-0-
05	156	N	156	-0-		-0-	B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
06	150	N	147	-0-		-3	B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	155	N	151	-0-		-4	B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RICE WELL #: 3 RRCID -> 212714 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2310 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXOLA WELL #: 2 RRCID -> 215865 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1932 - 2010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	2	-0-	-11 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES -A- WELL #: 4 RRCID -> 217312 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2576 PERF. 2380 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	939	-0-	-115 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14 B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 217318 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2394 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 217319 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2480 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BEASLEY WELL #: 5031 RRCID -> 217354 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2388 - 2476

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	924	-0-	-192 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	797	-0-	-443 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DWYER WELL #: 3 RRCID -> 217355 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2237 - 2290

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	651	-0-	-62 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	682	N	640	-0-	-42 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1178	N	756	-0-	-422 B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	962	-0-	-88 B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46 B	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASSEY WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-					93
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					93
05	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					93
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
08	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BURDINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	532	-0-	-150 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	720	N	457	-0-	-263 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	483	-0-	-44 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 218484 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2278 - 2356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STUBBS WELL #: 3 RRCID -> 218485 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2246 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	510	N	425	-0-	-85 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218798 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2326 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 218799 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2174 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 218815 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2691 PERF. 2330 - 2522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	600	N	343	-0-	-257 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	750	N	662	-0-	-88 B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 218817 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2461 - 2538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 219029 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2346 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	447	-0-	-80 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GOLDSTONE WELL #: 3 RRCID -> 219091 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2312 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES WELL #: 4 RRCID -> 220029 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2304 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 220058 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2230 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DWYER WELL #: 4 RRCID -> 220060 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2200 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOLDSTONE WELL #: 4 RRCID -> 220168 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 2300 - 2431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	129	-0-	-88 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 221246 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES "A" WELL #: 2 RRCID -> 221248 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOES "A" WELL #: 3 RRCID -> 221250 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOREMAN WELL #: 4 RRCID -> 221251 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	561	-0-	-59 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	574	-0-	-15 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 221255 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARTLEY
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 221256 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	480	N	402	-0-	-78 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 4 RRCID -> 221258 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2494 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 221260 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2296 - 2359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 221263 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2202 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 221268 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2362 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUDGINS "B" WELL #: 4 RRCID -> 221269 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2316 PERF. 2132 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEASLEY WELL #: 4031 RRCID -> 223456 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2473 PERF. 2322 - 2388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	680	-0-	-95 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 4 RRCID -> 223528 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2253 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW "A" WELL #: 4 RRCID -> 223529 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 2364 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 223886 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2626 PERF. 2416 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOWLER "C" WELL #: 4 RRCID -> 224127 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2362 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	496	N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STUBBS WELL #: 4 RRCID -> 224128 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2292 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224286 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2248 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 224287 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2352 - 2418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2320																	
03	2597	R	277	-0-	-2320 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 224288 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 2330 - 2394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	327	-0-	-138 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
YOES WELL #: 3 RRCID -> 224399 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 2588 PERF. 2340 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 225361 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2274 - 2344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TIBBETS WELL #: 3 RRCID -> 225517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2392 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	360	N	220	-0-	-140 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTERSON WELL #: 4 RRCID -> 226021 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2396 - 2494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	236	-0-	-446 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1040	-0-	-45 B	-0-	1040	2			N	-0-					35
04	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					35
05	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					35
06	1020	N	897	-0-	-123 B	-0-	897	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
08	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	492	-0-	-35 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	840	N	780	-0-	-60 B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: 5 RRCID -> 241779 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2436 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2294	-0-	-31 B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2082	-0-	-138 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CASTLEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 242346 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2164 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	868	-0-	-31 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	840	N	793	-0-	-47 B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 242351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2292 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY WELL #: 5 RRCID -> 242393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2234 - 2288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIBLER WELL #: 4 RRCID -> 246863 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25 B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. 769125
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026747 COMPL. DATE 10/00/1958 TOTAL DEPTH 2052 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEARROW WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	14	-0-	-48 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	72	-0-	-108 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	290	-0-	-82 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	360	N	184	-0-	-176 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	270	N	95	-0-	-175 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BETENBOUGH WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	240	-0-	-70 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	160	-0-	-140 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	76	-0-		-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-		-47 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-		-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-		-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-		-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	172	-0-		-45 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-		-95 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-		-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-		-1 B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-		-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-		-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	62	-0-		-155 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-		-73 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-		-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-		-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-		-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	713	N	500	-0-		-213 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	660	N	2	-0-		-658 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	434	N	281	-0-		-153 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-		-55 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-		-43 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-		-5 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	14	-0-	-172 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	151	-0-	-97 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	N	72	-0-	-138 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	128	-0-	-58 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	300	N	110	-0-	-190 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	299	-0-	-104 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	390	N	210	-0-	-180 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	92	-0-	-125 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	199	-0-	-111 B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	310	N	179	-0-		-131 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	270	N	90	-0-		-180 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	155	N	94	-0-		-61 B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	180	N	146	-0-		-34 B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-		-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	93	N	75	-0-		-18 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	155	N	80	-0-		-75 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	120	N	41	-0-		-79 B	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-		-16 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-		-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-		-0- B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*08	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	217	N	198	-0-		-19 B	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	210	N	77	-0-		-133 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93	N	85	-0-		-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	180	N	106	-0-		-74 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	93	N	66	-0-		-27 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93	N	79	-0-		-14 B	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	155	N	145	-0-		-10 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
04	150	N	119	-0-		-31 B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-		-11 B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
07	124	N	104	-0-		-20 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*08	156	N	156	-0-		-0- B	-0-	156	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-									
03	386	N	386	-0-		-0- B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-		-0- B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	310	N	268	-0-		-42 B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*08	367	N	367	-0-		-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STALEY WELL #: 4 RRCID -> 026779 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	115	-0-	-71 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STALEY WELL #: A 2 RRCID -> 026780 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINSLEY WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATTENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
WATTENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	215	-0-		-64 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	270	N	166	-0-		-104 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-		-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-		-18 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-		-65 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	186	N	103	-0-		-83 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WATTENBARGER WELL #: 3 RRCID -> 026785 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	137	-0-		-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-		-79 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-		-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-		-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-		-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-		-34 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	209	N	209	-0-		-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-		-9 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-		-21 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-		-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-		-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-		-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	287	N	287	-0-		-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-		-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-		-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-		-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-		-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	751	N	539	-0-		-212 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	690	N	268	-0-		-422 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-		-103 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-		-26 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	279	N	50	-0-		-229 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	341	N	262	-0-		-79 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	78	-0-	-46 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GIERHART, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 047230 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIGGERS WELL #: 1 RRCID -> 048759 COMPL. DATE 07/18/1970 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
STINE-HAWKINS 821850
HAWKINS, WM. G. WELL #: 1 RRCID -> 085086 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 2285 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 090745 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAWKINS -5- WELL #: 1 RRCID -> 098545 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAWKINS, W. G. WELL #: 1A RRCID -> 133595 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2100 - 2255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SUPA ENERGY, INC. 830245
ROACH, H. N. WELL #: 2 RRCID -> 026942 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 027024 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

COLUMBIAN FUEL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 027025 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 027029 COMPL. DATE 10/14/1962 TOTAL DEPTH 1914 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 027030 COMPL. DATE 11/01/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PAKAN WELL #: A 1 RRCID -> 027031 COMPL. DATE 08/17/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PAKAN, MIRO WELL #: 1 RRCID -> 027032 COMPL. DATE 05/25/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027033 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WALLACE WELL #: 2 RRCID -> 027034 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

GROGAN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 027038 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

RIPPY-SPEED WELL #: 1 RRCID -> 027039 COMPL. DATE 03/03/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 027040 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 2013 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WALLACE WELL #: A 1 RRCID -> 027041 COMPL. DATE 11/20/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

STOKES WELL #: 1 RRCID -> 076658 COMPL. DATE 03/30/1978 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

HILTBRUNER WELL #: 1 RRCID -> 076659 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

GLASSCOCK, J. WELL #: 1 RRCID -> 078343 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
MORGAN, B. WELL #: 1 RRCID -> 078344 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CROCKETT, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 078559 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 078560 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LITCHFIELD, B.L. WELL #: 1 RRCID -> 079096 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RENEAU, J. R. -C- WELL #: 1 RRCID -> 079125 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 079409 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

LANE WELL #: 1 RRCID -> 079978 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

FABIAN WELL #: 1 RRCID -> 079979 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

GABEL WELL #: 1 RRCID -> 080219 COMPL. DATE 11/28/1978 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

CLOSE, G. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 080302 COMPL. DATE 12/24/1978 TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
BOWEN, W. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 080304 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BAILEY, M WELL #: 1 RRCID -> 083081 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

BAILEY, F. M. WELL #: 1 RRCID -> 083082 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

TATE, O. O. WELL #: 1 RRCID -> 083083 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1807 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

CUNNINGHAM, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 083084 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 2248 PERF. 1805 - 2193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
SUPA ENERGY, INC. //CONT.// 830245
PHILLIPS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 083287 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1633 - 1875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

LAYCOCK, L. WELL #: 1 RRCID -> 083751 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1666 - 2013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

LAYCOCK, L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 085110 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1767 - 1953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MORRIS WELL #: 9701 RRCID -> 094106 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1787 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 102086 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2214 - 2416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
TROXELL OIL & GAS 871350
KISER, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 026408 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

TROXELL, B. R. 871363
PIRTLE, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 026878 COMPL. DATE 08/21/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 025793 COMPL. DATE 12/15/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

VUL-TEX CORPORATION 887728
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 026600 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	465 N	436	-0-	-29	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*08	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 025813 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 894215
PERKINS -B- WELL #: 2 RRCID -> 025827 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CUBINE WELL #: 1 RRCID -> 026554 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, JAMES K. 932957
PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	-0-	-0-	-416 B	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	304	-0-	-236 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEWELL, G. R. WELL #: 2 RRCID -> 026324 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1812 - 1824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 026327 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
SANDERS WELL #: A 1 RRCID -> 026330 COMPL. DATE 09/26/1957 TOTAL DEPTH 1819 PERF. 1803 - 1819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEWELL, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 026332 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1770 - 1812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENSON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 026343 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BENSON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 026344 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROTHERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 026345 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
CARLTON, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 026346 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEGEL, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 026348 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEGEL WELL #: B 1 RRCID -> 026349 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCKINNEY, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 026350 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 1 RRCID -> 026351 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	113	-0-	-42 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: A 2 RRCID -> 026352 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 3 RRCID -> 026353 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 4 RRCID -> 026354 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 5 RRCID -> 026355 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORGAN, T. H. WELL #: A 6 RRCID -> 026356 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-		-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-		-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	240	N	155	-0-		-85 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-		-4 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-		-8 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	335	N	335	-0-		-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-		-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-		-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	330	N	197	-0-		-133 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-		-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-		-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	448	N	448	-0-		-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-		-17 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-		-0- B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-		-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-		-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-		-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	345	-0-		345 B	345	345	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	56	-0-		56 B	401	56	3			N	-0-					-0-
*08	502	R	101	-0-		-401 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	584	N	584	-0-		-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	334	-0-		-236 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-		-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	570	N	390	-0-		-180 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-		-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-		-18 B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	502	-0-		-25 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-		-192 B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-		-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-		-40 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-		-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-		-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	359	N	359	-0-		-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	300	N	1	-0-		-299 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-		-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-		-0- B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-		-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-		-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAMMONS -A- WELL #: 2 RRCID -> 035804 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 2252 - 2288

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-		-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
COLEMAN, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 040339 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2249 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 040340 COMPL. DATE 12/25/1965 TOTAL DEPTH 2389 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARRISH -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 041960 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 3 RRCID -> 074805 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEDNORZ WELL #: 1 RRCID -> 085200 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER -A- WELL #: 2 RRCID -> 086741 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-		32	2		N	-0-				-0-
04	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-		33	2		N	-0-				-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-		33	2		N	-0-				-0-
06	30	N	28	-0-		-2	B	-0-		28	2		N	-0-				-0-
07	31	N	28	-0-		-3	B	-0-		28	2		N	-0-				-0-
08	31	N	28	-0-		-3	B	-0-		28	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 090741 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-		30	2		N	-0-				-0-
04	30	N	1	-0-		-29	B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
05	31	N	1	-0-		-30	B	-0-		1	2		N	-0-				-0-
06	30	N	28	-0-		-2	B	-0-		28	2		N	-0-				-0-
07	27	N	27	-0-		-0-	B	-0-		27	2		N	-0-				-0-
08	1	N	-0-	-0-		-1	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POWELL, L. WELL #: 1 RRCID -> 091906 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2063 - 2226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
04	2	N	1	-0-		-1	B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
05	2	N	1	-0-		-1	B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
06	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
08	1	N	1	-0-		-0-	B	-0-		1	1		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRUTON -C- WELL #: 1 RRCID -> 095802 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2042 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-		31	2		Y	-0-				78
04	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-		33	2		Y	-0-				78
05	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-		31	2		Y	-0-				78
06	30	N	30	-0-		-0-	B	-0-		30	2		Y	-0-				78
07	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-		31	2		Y	-0-				78
08	31	N	31	-0-		-0-	B	-0-		31	2		Y	-0-				78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRUTON -B- WELL #: 1 RRCID -> 100382 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2065 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	30	-0-		-1	B	-0-		30	2		Y	-0-				-0-
04	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-		33	2		Y	-0-				-0-
05	31	N	30	-0-		-1	B	-0-		30	2		Y	-0-				-0-
06	30	N	27	-0-		-3	B	-0-		27	2		Y	-0-				-0-
07	31	N	28	-0-		-3	B	-0-		28	2		Y	-0-				-0-
08	31	N	28	-0-		-3	B	-0-		28	2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 932957
WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 106700 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2014 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*08	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025836 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 025837 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAW, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 025869 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LINCOLN-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025888 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																	

THUT -A- WELL #: 1 RRCID -> 025893 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUNTER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 026347 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	198	-0-	-112 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	270	N	186	-0-	-84 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WEIBLEY, J. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 026359 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 026369 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PURCELL, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 026380 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	4	N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PURCELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 026381 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 026382 COMPL. DATE 03/29/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	5	1	37	2	N	-0-			-0-
06	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
*08	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HICKS WELL #: 2 RRCID -> 026383 COMPL. DATE 05/21/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	38	1	313	2	N	-0-			-0-
04	270	N	129	-0-	-141 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	38	1	276	2	N	-0-			-0-
06	330	N	230	-0-	-100 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	38	1	249	2	N	-0-			-0-
*08	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 026384 COMPL. DATE 09/10/1929 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
04	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	7	1	50	2	N	-0-			-0-
*08	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ADAMSON WELL #: 1 RRCID -> 026392 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ADAMSON, R.L. WELL #: 2 RRCID -> 026393 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HICKS WELL #: 1 T RRCID -> 026405 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HOSHER/F UNION/ WELL #: 1 RRCID -> 026406 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	39	-0-	-85	B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORGAN, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 026414 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 026419 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GEORGE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 026429 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HICKS-STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026438 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 026458 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	116	-0-	-194	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	1	-0-	-119	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	341	N	1	-0-	-340	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAINES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 026541 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	194	-0-	-85	B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	217	N	101	-0-	-116	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
VALENCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 026552 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GODFREY, K. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUYTON HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BALTHROPE WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	100	-0-	-24 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026797 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: 1 RRCID -> 026798 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	8	N	1	-0-	-7 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OGORMAN WELL #: 2 RRCID -> 026799 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 026800 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
TINDALL, F. WELL #: 1 RRCID -> 026801 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28 B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 026802 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026834 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360	N	246	-0-	-114 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	360	N	1	-0-	-359 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PITSCH, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 026848 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
PITSCH, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 026849 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ISAACS, MILLIE WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GOSSETT WELL #: 1 RRCID -> 026882 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	217	N	1	-0-	-216 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROGAN WELL #: D 1 RRCID -> 026884 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 026886 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2372 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 026889 COMPL. DATE 05/19/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POWELL WELL #: B 1 RRCID -> 026892 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 2235 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GROGAN WELL #: A 1 RRCID -> 026909 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97 B	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH, ROMAIN WELL #: 1012 RRCID -> 026952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PITSCH WELL #: 1 RRCID -> 026975 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
AYER, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 026982 COMPL. DATE 08/08/1937 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310	N	303	-0-	-7 B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
04	300	N	144	-0-	-156 B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
05	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3		N	-0-			-0-
*08	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAYCOCK WELL #: B 1 RRCID -> 027016 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372	N	292	-0-	-80 B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
04	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3		N	-0-			-0-
*08	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLOSE, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 035617 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OGORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 035929 COMPL. DATE 04/21/1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OGORMAN, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 039522 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2068 - 2099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021														

RISK WELL #: 1 RRCID -> 040710 COMPL. DATE 02/27/1966 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 049744 COMPL. DATE 03/17/1970 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TROSTLE WELL #: 1 RRCID -> 070668 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 070669 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TROSTLE WELL #: 4 RRCID -> 074806 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WISCHKAEMPER -A- WELL #: 1 RRCID -> 084540 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2194 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	1	-0-	-61	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
WISCHKAEMPER -D- WELL #: 1 RRCID -> 084750 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 2189 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER -B WELL #: 1A RRCID -> 085629 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1936 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 085712 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1686 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 087029 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 2156 PERF. 1932 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRUTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MERTEL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUMMUS WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TROSTLE WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 100825 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	360	-0-	-136 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALCOTE WELL #: 1 RRCID -> 102536 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLOSE/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 102543 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MANDY WELL #: 1 RRCID -> 103739 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	390	N	280	-0-	-110 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 104330 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 104331 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 105404 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	461	-0-	-199 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, EDGAR WELL #: 1 E RRCID -> 105731 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 106369 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 106370 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
GRAGG WELL #: 1 RRCID -> 106371 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POWELL WELL #: 3 RRCID -> 107389 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON A/PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 107656 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1956 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILL, KEN WELL #: 1 RRCID -> 108438 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1969 - 2077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEIRS, MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 108612 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1899 - 2017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
KEYS WELL #: 1 RRCID -> 108748 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1700 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 109671 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1716 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAMROCK PIPEYARD -D- WELL #: 1 RRCID -> 114402 COMPL. DATE 02/19/1963 TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 114560 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 129796 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	341	-0-	-31 B	-0-	341	3			N	-0-					76
04	360	N	242	-0-	-118 B	-0-	242	3			N	-0-					76
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					76
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					76
07	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					76
*08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CURRY/BRYAN CLOSE WELL #: 1 RRCID -> 142740 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NELSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 167833 COMPL. DATE 12/06/1936 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26 B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT, LYNN 944165
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 025992 COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

XTO ENERGY INC. 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 025940 COMPL. DATE 04/23/1943 TOTAL DEPTH 2459 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 025941 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 2425 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOVE, B. H. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 025943 COMPL. DATE 06/12/1960 TOTAL DEPTH 2390 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	66	-0-	-54 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 58 RRCID -> 025963 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 2907 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 108 RRCID -> 025964 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 2550 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAUNDERS NCT-3 WELL #: 110 RRCID -> 025965 COMPL. DATE 07/05/1960 TOTAL DEPTH 2573 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	180	N	63	-0-	-117	B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	210	N	58	-0-	-152	B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	240	N	84	-0-	-156	B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	300	N	78	-0-	-222	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	210	N	70	-0-	-140	B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175	B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DARSEY, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 026672 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 026673 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	510	N	348	-0-	-162 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	579	N	354	-0-	-225 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	651	N	360	-0-	-291 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY, R. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026674 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY, R. E. WELL #: B 2 RRCID -> 026675 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54 B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DARSEY, R. E. WELL #: B 3 RRCID -> 026676 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, J. E. WELL #: 47 RRCID -> 040001 COMPL. DATE 05/19/1966 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2620 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

6A PRODUCTION 953900
HAWKINS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 080339 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAWKINS WELL #: 5 RRCID -> 084119 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAWKINS WELL #: 6 RRCID -> 084120 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
JONES, ALBERT WELL #: B 1 RRCID -> 023679 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
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

LOCHTE WELL #: 1 RRCID -> 024614 COMPL. DATE 12/15/1952 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
03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*08	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 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
03	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
*08	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 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
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS 049748
INEZ CARTER WELL #: 1 RRCID -> 023071 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
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837	N	460	-0-	-377	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG -D- WELL #: 10 RRCID -> 024628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

BURNETT S. B. -RD- WELL #: 20 RRCID -> 024634 COMPL. DATE 06/22/1956 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG M-16 WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JOHNSON J WELL #: 16 RRCID -> 024965 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
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	137	-0-	-1693	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1413	-0-	-1527	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	1037	-0-	-2001	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	628	-0-	-2410	-0-	628	2			N	-0-					-0-

NOEL WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 A RRCID -> 042266 COMPL. DATE 07/07/1967 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2500 - 2922

03	256	S	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	351	S	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	364	S	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	279	S	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	351	S	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1 D RRCID -> 112587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3420 - 3480

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 128493 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2742 - 2782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ASHER FEE WELL #: 12 RRCID -> 137287 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 3664 PERF. 2772 - 3070

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	1			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	580	-0-	-505	-0-	580	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
JACKSON WELL #: 15 RRCID -> 139256 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2680 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	785	-0-	-115	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

GOODWIN, JAY WELL #: 1 RRCID -> 144176 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	558	N	341	-0-	-217	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

HODGES, J. T. WELL #: 305 RRCID -> 147514 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BETH WELL #: 1 RRCID -> 158463 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 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
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 184798 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "O" WELL #: 1R RRCID -> 206970 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	903	-0-	-57	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	782	-0-	-365	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON K WELL #: 1R RRCID -> 211384 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
MAYER WELL #: 1R RRCID -> 213022 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A WELL #: 1R RRCID -> 217267 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON MM WELL #: 1R RRCID -> 218125 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2258 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE WELL #: 2 RRCID -> 218196 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2103 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KLYNE WELL #: 1 RRCID -> 224860 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2321 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	250	-0-	-530	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	488	-0-	-349	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	368	-0-	-292	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 228564 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2268 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	419	-0-	-232	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 480 WELL #: 1 RRCID -> 232482 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2268 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1840	-0-	-144	-0-	1642	2	198	9	Y	180	189	1			85
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1946	2	330	9	Y	300	360	1			25
05	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2050	2	319	9	Y	290	280	1			35
06	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1206	2	119	9	Y	108	123	1			20
07	2356	N	1212	-0-	-1144	-0-	1091	2	121	9	Y	110					130
*08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2306	2	110	9	Y	100	180	1			50

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
SANFORD 160 WELL #: 1 RRCID -> 235967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2266 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	651	N	357	-0-	-294	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J. WELL #: 17 RRCID -> 246375 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2268 - 2896

03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	336	-0-	-284	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	40	-0-	-860	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	217	-0-	-837	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

03	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR		498	-0-	498	498	498	2		N	-0-			-0-
05	858	X	360	-0-	-498	-0-	360	2		N	-0-			-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	78	1	27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			30
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

BICHSEL, ROBERT E. 068998
BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC //CONT.// 076788
WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM WELL #: 103 RRCID -> 111059 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3008 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC 083233
BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023812 COMPL. DATE 05/20/1970 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
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

SANFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023927 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: E 2 RRCID -> 023929 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
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: M 2 RRCID -> 023937 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024582 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHAPP WELL #: 3 RRCID -> 024785 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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

CHAPP WELL #: 4 RRCID -> 024786 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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HAGY WELL #: 1 RRCID -> 024887 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
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 025251 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 025258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 5 RRCID -> 025269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD -C- WELL #: 5 RRCID -> 035065 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*08	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 224920 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2360 - 2940

03	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

DEE O GEE WELL #: 1 RRCID -> 264833 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2152 - 2792

03	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 269610 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2330 - 2816

03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BORGER RESOURCES 2 LLC //CONT.// 083236
DEE O GEE WELL #: 2 RRCID -> 276608 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2243 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
JOHNSON WELL #: F 1 RRCID -> 023878 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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-

JOHNSON WELL #: Y 1 RRCID -> 024963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-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-

WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

03	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
BRANDY PRODUCTION 088628
DOUBLE FIVE WELL #: 1 RRCID -> 125264 COMPL. DATE 05/00/1926 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2915 - 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
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIERCREST OIL COMPANY, LTD. 092545
GABLE WELL #: 1 RRCID -> 024862 COMPL. DATE 05/12/1937 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
03	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

GABLE WELL #: 2 RRCID -> 024863 COMPL. DATE 01/06/1932 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
03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
06	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528

COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 15G RRCID -> 134220 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2824 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 17G RRCID -> 134221 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2832 - 2966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 35 RRCID -> 134222 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2730 - 2861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 36 RRCID -> 134223 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2801 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 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
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 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
03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 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
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CITY OF DUMAS 154645
HOFFSTETTER FEE WELL #: 1 RRCID -> 023684 COMPL. DATE 08/07/1969 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
03	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*06	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

HOFFSTETTER FEE WELL #: 2 RRCID -> 089627 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2998 - 3345

03	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
*08	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES 154770
MILLER, E. & L. WELL #: 1 RRCID -> 025774 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141831 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2877 - 3336

03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					60
04	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					60
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					60
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					60
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					60
*08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					60

PAINTER WELL #: 1 B RRCID -> 208980 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3172 - 3300

03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

CLAY PETROLEUM 158936
SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
COX, HARBORD L. 185780
COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC 197641
CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
*08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750	N	512	-0-	-238	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1- WELL #: 1 RRCID -> 024407 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1396	-0-	-104	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1525	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2 WELL #: 3 RRCID -> 024408 COMPL. DATE 04/10/1967 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
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	870	N	532	-0-	-338	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3 WELL #: 1 RRCID -> 024409 COMPL. DATE 07/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	647	-0-	-403	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4 WELL #: 1 RRCID -> 024410 COMPL. DATE 04/28/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	330	N	211	-0-	-119	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2 WELL #: 9 RRCID -> 024411 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	870	N	474	-0-	-396	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025314 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5 WELL #: 1 RRCID -> 025427 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DORE ENERGY CO., LTD. 223550
CLAUDINE WELL #: 1 RRCID -> 024792 COMPL. DATE 08/28/1970 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2021 - WELL PLUGGED 4-24-2021

DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
*08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

03	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
*08	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*08	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023770 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	624	-0-	-461	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC //CONT.// 227879
SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023771 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
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	646	-0-	-470	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

D10 ENERGY LLC 237972
DUGAN WELL #: 4 RRCID -> 024827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILE WELL #: 9 RRCID -> 145216 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2940 - 3100

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY WELL #: 4 RRCID -> 147518 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2850 - 3129

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAKIN BROTHERS 238667
ANDERSON WELL #: 1R RRCID -> 210994 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2752 - 2955

03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 023673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
GORENFLO WELL #: B 1 RRCID -> 023065 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
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*08	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023067 COMPL. DATE 10/28/1938 TOTAL DEPTH 2699 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
03	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
*08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					-0-

GORENFLO WELL #: 3 RRCID -> 025698 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
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
*08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 7 RRCID -> 033887 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
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 131737 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2506 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

CLINT WELL #: 3 RRCID -> 138266 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2470 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 138395 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2554 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
MATTHEW WELL #: 1 RRCID -> 140246 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 3 RRCID -> 156701 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508

03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 156702 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392

03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1R RRCID -> 158952 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020

03	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*08	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

HINES, JOHNNY WELL #: 4 RRCID -> 173572 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256

03	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 173693 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796

03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A- WELL #: 13 RRCID -> 186138 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640

03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
FAULKNER, S. -A- WELL #: 25 RRCID -> 217320 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2428 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

FAULKNER, S. -A- WELL #: 28 RRCID -> 247509 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2553 - 2638

03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

FORTAY, INC. 277925
HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*07	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*08	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
*08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

03	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*07	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*08	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY, A.G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 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
03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 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
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
G. H. RANCH, LLC //CONT.// 292208
KEES WELL #: 1 RRCID -> 145109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2480 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: 1R RRCID -> 154754 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2674 - 2838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
*08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 158457 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2680 - 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
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: 3 RRCID -> 167898 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2681 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 267020 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2765 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

GINSWEET OPERATING, INC. 307362
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024693 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
JOHNSON-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 024696 COMPL. DATE 12/10/1973 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLSPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 025247 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 025254 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 025257 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 16 RRCID -> 025378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 025433 COMPL. DATE 01/03/1955 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON WELL #: 1 RRCID -> 025434 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362

JON -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025435 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -B- WELL #: B 1 RRCID -> 025436 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JON -C- WELL #: C 1 RRCID -> 025437 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025630 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
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECORD WELL #: 1 RRCID -> 031690 COMPL. DATE 08/28/1962 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 199287 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2245 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEATHAM WELL #: 4 RRCID -> 204594 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2150 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
GINSWEET OPERATING, INC. //CONT.// 307362
ALBERTSON WELL #: 1 R RRCID -> 209914 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2158 - 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 3R RRCID -> 224283 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2145 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
HOLCO OIL & GAS 391647
WARE WELL #: 2 RRCID -> 023001 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT -B- WELL #: 3 RRCID -> 025327 COMPL. DATE 07/19/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWELL, KEVIN 406602
BEDNORZ ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 024326 COMPL. DATE 11/12/1937 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025440 COMPL. DATE 01/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF MINERALS, LTD. 411011
HUFF "C" WELL #: 1 RRCID -> 025550 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
*08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

HUGHES, JACKIE M. 412020
GROVES, NORA WELL #: 7 RRCID -> 045286 COMPL. DATE 01/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. C. PRODUCTION 427462
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 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
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
04	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
07	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	3			N	-0-					-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JACO INC 429400
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 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
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 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
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

JACO OIL & GAS 429407
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
JADE ENTERPRISES, INC. 429550
WALL WELL #: 2 RRCID -> 023234 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
03	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: E 1 RRCID -> 024150 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2578 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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WYATT, J. H. SPECIAL WELL #: 2 RRCID -> 131919 COMPL. DATE 08/08/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2736 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 2 RRCID -> 163465 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 2943 PERF. 2559 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JLH PETROLEUM LLC 433039
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEISLING ENERGY, LLC 453635
KRAKER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 060920 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3042 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KEISLING ENERGY, LLC //CONT.// 453635
KRAKER WELL #: 3 RRCID -> 155856 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3171 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBREL OIL CORPORATION 462131
LATHAM, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 023264 COMPL. DATE 08/01/1940 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2599 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 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
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 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
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 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
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 025261 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2482 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
06	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 2003 RRCID -> 040405 COMPL. DATE 06/20/1966 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2887 - 3115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -B- WELL #: 2A RRCID -> 092577 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2327 - 2830

03	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: 1 R RRCID -> 105926 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2786 - 2930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL -A- WELL #: 1 A RRCID -> 108242 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2974 - 3120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: 303 RRCID -> 198652 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2936 - 3126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
KODIAK OPERATING, LLC //CONT.// 473780
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 207926 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2812 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1RR RRCID -> 210995 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2935 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD 13 WELL #: 13 RRCID -> 220645 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2912 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2R RRCID -> 223156 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2914 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & G OPERATING, INC. 479725
PHILLIPS-SANFORD WELL #: 23 RRCID -> 024604 COMPL. DATE 01/05/1960 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 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
03	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
L & G OPERATING, INC. //CONT.// 479725
BURNETT WELL #: C 20 RRCID -> 033398 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 2945 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
03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 048700 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2508 - 2788

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
BRYAN, E. F. WELL #: 3 RRCID -> 023840 COMPL. DATE 05/00/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES -G- WELL #: 1 RRCID -> 024645 COMPL. DATE 06/28/1960 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. WELL #: 7 RRCID -> 142757 COMPL. DATE 01/29/1931 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3090 - 3225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACKETT, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 142759 COMPL. DATE 01/06/1939 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3260 - 3308

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
POPE, DAVE WELL #: 10 RRCID -> 142760 COMPL. DATE 10/14/1946 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. -T- WELL #: 12 RRCID -> 142762 COMPL. DATE 07/20/1941 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LASATER & CO, INC. 487415
TARBOX -B- WELL #: 8 RRCID -> 024609 COMPL. DATE 07/12/1949 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2768 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

LACI WELL #: 1 A RRCID -> 118644 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3078 - 3098

03	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY 495297
JET WELL #: 1 RRCID -> 126803 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3024 - 3208

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC. 495727
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 024270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LEJAN, INC. //CONT.// 495727
SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LERA 496774
SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
06	499	X	397	-0-	-102	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 7 RRCID -> 025737 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 8 RRCID -> 025738 COMPL. DATE 06/30/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3927	-0-	-303	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3405	-0-	-966	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	2972	-0-	-1198	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	1962	-0-	-2347	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3633	-0-	-676	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 9 RRCID -> 025739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 10 RRCID -> 025740 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 11 RRCID -> 025741 COMPL. DATE 09/02/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 13 RRCID -> 025743 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 14 RRCID -> 025744 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LERA //CONT.// 496774
ARMSTRONG, M. B. WELL #: 15 RRCID -> 025745 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
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 12R RRCID -> 174330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097

03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 20 RRCID -> 276581 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075

03	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 24 RRCID -> 276582 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192

03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	690	N	502	-0-	-188	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	682	N	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 27 RRCID -> 286757 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	961	N	484	-0-	-477	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
AQUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
PARAMOUNT WELL #: A 3 RRCID -> 023823 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 025066 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OTIS WELL #: 2 RRCID -> 025067 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 025255 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1978 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 2 RRCID -> 025266 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 025267 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARAMOUNT WELL #: 2R RRCID -> 218802 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2168 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
OTIS P WELL #: 2R RRCID -> 229946 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2212 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M5OEXIT, LLC 519482
ELLER WELL #: 1 RRCID -> 023021 COMPL. DATE 12/28/1947 TOTAL DEPTH 2600 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 023029 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH 3200 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 025685 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025717 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 4 RRCID -> 025718 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	224	-0-	-799	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986

CAVIN WELL #: 1 RRCID -> 024292 COMPL. DATE 05/17/1944 TOTAL DEPTH 2980 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
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

HEAP WELL #: 1 RRCID -> 024300 COMPL. DATE 07/13/1940 TOTAL DEPTH 2815 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
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	496	N	109	-0-	-387	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 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
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 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
03	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	259	-0-	-919	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE BANK WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 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
03	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	556	-0-	-2079	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 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
03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024314 COMPL. DATE 10/20/1938 TOTAL DEPTH 2940 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
03	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	420	-0-	-1130	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES,INC. 540354

COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 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
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MCKAY OPERATING LLC 550222

GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888

03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

MEGG, L.P. 559350

BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240

03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
*04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
*05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560

HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

CANTRELL WELL #: 3 RRCID -> 023261 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
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 4 U RRCID -> 023262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 023267 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 024286 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HENDRIX WELL #: 1 RRCID -> 024301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
*08	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H. WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135- WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

03	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MINCO OIL AND GAS CO. //CONT.// 569560
HOLMES, A. WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MISTEX OPERATING, INC. 570432
BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS -G- WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

PROTHRO -G- WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. NCT-5 WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MISTEX OPERATING, INC. //CONT.// 570432
KILLOUGH 1C WELL #: 2 RRCID -> 132150 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2560 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLOUGH WELL #: B 13C RRCID -> 180847 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2710 - 2880

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
HEITHOLT WELL #: 1 RRCID -> 023023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CABOT-KNORPP WELL #: 1 RRCID -> 023053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 023831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HERRING -A- WELL #: 8 RRCID -> 023961 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
HERRING -A- WELL #: 18 RRCID -> 023962 COMPL. DATE 04/05/1967 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
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*08	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 023976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 024673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDOWELL "G" WELL #: G 2 RRCID -> 024674 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025275 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 025276 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	750	N	46	-0-	-704	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	744	N	38	-0-	-706	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 44 RRCID -> 025285 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: A 84 RRCID -> 025288 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: B 22 RRCID -> 025289 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: B 23 RRCID -> 025290 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: B 24 RRCID -> 025291 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 025296 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2370 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 025297 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 025298 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 025299 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 025300 COMPL. DATE 07/25/1948 TOTAL DEPTH 3066 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: K 1 RRCID -> 025302 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 025303 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON RANCH WELL #: O 1 RRCID -> 025304 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*08	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: P 1 RRCID -> 025305 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2212 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES, C. R. WELL #: A 1 RRCID -> 025660 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
JONES, C. R. WELL #: B 1 RRCID -> 025661 COMPL. DATE 06/29/1939 TOTAL DEPTH 3207 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
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

YAKE, WM. C WELL #: 1 RRCID -> 025697 COMPL. DATE 01/15/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040309 COMPL. DATE 06/12/1966 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2310 - 2475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HERRING -A- WELL #: 34 RRCID -> 041945 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2792 - 2885

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS, G. B. WELL #: 2 RRCID -> 084755 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2702 - 2982

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
06	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD, S. -C- WELL #: 2 RRCID -> 093223 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2812 - 3055

03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, O. A. WELL #: 2 RRCID -> 117620 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2895 - 3117

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	713	N	386	-0-	-327	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
BERGESON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130815 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*08	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 166366 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2845 - 3164

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179875 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2856 - 3120

03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*08	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL "G" WELL #: 2R RRCID -> 204438 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 3727 PERF. 2707 - 3605

03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*08	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRISON MCDOWELL WELL #: 7GW RRCID -> 280670 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2555 - 2775

03	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MON CORP. 574328
TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 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
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 025476 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456

03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6MG RRCID -> 199940 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3375 - 3394

03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951

BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*08	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

03	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
*08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NORTH COUNTRY ENERGY LLC //CONT.// 613782
JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 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
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

O'NEAL CATTLE CO. 617022
JARVIS WELL #: 1011 RRCID -> 142440 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2590 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

DAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 166472 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2670 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	3			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 2012 RRCID -> 167903 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2786 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
SHELL-HOMES WELL #: 1 RRCID -> 024583 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WENGER WELL #: 1 RRCID -> 024584 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING 617053
CHRISTIAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 024468 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
03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 024469 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*07	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 024470 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

JAMIESON -A- WELL #: 1 RRCID -> 024474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BURNETT-GATES WELL #: 1 RRCID -> 024590 COMPL. DATE 02/04/1925 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 024620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 024621 COMPL. DATE 09/17/1952 TOTAL DEPTH 3222 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
MAYE, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 134225 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2374 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

WEATHERLY WELL #: 4A RRCID -> 139786 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3075 - 3228

03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -G- WELL #: 1 RRCID -> 159957 COMPL. DATE 07/00/1996 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2935 - 2945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH -F- WELL #: 1 RRCID -> 160190 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2641 - 2900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEATHERLY -18- WELL #: 1 RRCID -> 276467 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2935 - 3162

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 290304 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2925 - 2930

03	434	N	40	-0-	-394	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	420	N	117	-0-	-303	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OIL MANAGEMENT CORPORATION 620480
BRUMLEY, FRANCES WELL #: A 1 RRCID -> 023677 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 023680 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 023681 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 2 RRCID -> 023682 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEDER WELL #: A 1 RRCID -> 023683 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 43 RRCID -> 024594 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
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
04	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-			-0-
07	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
*08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 44 RRCID -> 024595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
*08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 45 RRCID -> 024596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
07	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
*08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 46 RRCID -> 024597 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
04	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
07	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
*08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 47 RRCID -> 024598 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2		N	-0-			-0-
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-			-0-
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
06	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
*08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 48 RRCID -> 024599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH -HJC- WELL #: 50 RRCID -> 024601 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 024605 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
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 2 RRCID -> 024606 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
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 024607 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
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 2 RRCID -> 024682 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
03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 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
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FEE WELL #: 4 RRCID -> 024684 COMPL. DATE 06/21/1971 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
03	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
ACKERMAN, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 024698 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
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
*08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

ACKERMAN WELL #: 3 RRCID -> 024699 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

CEDAR WELL #: 1 RRCID -> 025239 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 025240 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*08	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

GULF-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

LEON WELL #: 1 RRCID -> 025242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 025243 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR FEE WELL #: 1 RRCID -> 025328 COMPL. DATE 02/18/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLLINGER, E. WELL #: 1 RRCID -> 025329 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

STEED, N. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 025330 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH -TEH- WELL #: 32 RRCID -> 025333 COMPL. DATE 04/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 35 RRCID -> 025336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 37 RRCID -> 025338 COMPL. DATE 10/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*08	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 38 RRCID -> 025339 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 41 RRCID -> 025342 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
03	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 42 RRCID -> 025343 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*08	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 26 RRCID -> 025345 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 27 RRCID -> 025346 COMPL. DATE 11/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*08	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 5 RRCID -> 025348 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 6 RRCID -> 025349 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*08	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 7 RRCID -> 025350 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 8 RRCID -> 025351 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
03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 13 RRCID -> 025354 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 14 RRCID -> 025355 COMPL. DATE 11/20/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 15 RRCID -> 025356 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 16 RRCID -> 025357 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 17 RRCID -> 025358 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 20 RRCID -> 025361 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 22 RRCID -> 025363 COMPL. DATE 07/14/1970 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
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 24 RRCID -> 025366 COMPL. DATE 05/21/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*08	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 25 RRCID -> 025367 COMPL. DATE 05/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 1 RRCID -> 025369 COMPL. DATE 06/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 2 RRCID -> 025370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 3 RRCID -> 025371 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
*08	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

BURNETT -R- WELL #: 47 RRCID -> 032017 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 12 RRCID -> 035807 COMPL. DATE 04/24/1970 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
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /TEH/ WELL #: 40 RRCID -> 040313 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2728 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 28 RRCID -> 040360 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 2735 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
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
*08	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3 RRCID -> 048137 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 2831 PERF. 2662 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	N	-0-					140
04	325	X	325	-0-	-0-	-0-	9	1	316	2	N	-0-					140
05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WELL #: 36R RRCID -> 068962 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2543 - 2637

03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 30R RRCID -> 072548 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2600 - 2643

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH WHT WELL #: 11 R RRCID -> 096948 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2474 - 2558

03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 34 R RRCID -> 096949 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2392 - 2454

03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH TEH WELL #: 31 R RRCID -> 096950 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2490 - 3060

03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
*08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (TEH) WELL #: 51 R RRCID -> 109533 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2654 - 2720

03	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
*08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*08	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 023252 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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 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
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*08	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: A 1 RRCID -> 023220 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A

03	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

MONGOLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 023224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 023232 COMPL. DATE 03/18/1928 TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A

03	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 023246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023247 COMPL. DATE 04/18/1931 TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A

03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 023666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 1 RRCID -> 023667 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
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 023668 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
*08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 3 RRCID -> 023669 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 4 RRCID -> 023670 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 1 RRCID -> 023671 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023774 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

ALAMOSA SANFORD WELL #: 4 RRCID -> 023775 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ANTELOPE CREEK WELL #: 5 RRCID -> 023777 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
03	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*08	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

ANTELOPE CREEK WELL #: 6 RRCID -> 023778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 023781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 1 RRCID -> 023789 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -1- WELL #: 2 RRCID -> 023790 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -2- WELL #: 1 RRCID -> 023791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
07	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON TRACT -3- WELL #: 1 RRCID -> 023792 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
03	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
07	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
*08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-

JOHNSON TRACT -5- WELL #: 1 RRCID -> 023794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 1 RRCID -> 023795 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
06	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
*08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023809 COMPL. DATE 01/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
06	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*08	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS WELL #: C 2 RRCID -> 023810 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLO-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 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
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
*08	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*08	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COBB, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 023964 COMPL. DATE 01/00/1931 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
03	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 023965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

COBB, T. B. WELL #: 2 RRCID -> 023966 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 023968 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 2 RRCID -> 023969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 023970 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
*08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

MCKAY -R- WELL #: 1 RRCID -> 023971 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PERCIVAL WELL #: 1 RRCID -> 023973 COMPL. DATE 02/05/1938 TOTAL DEPTH 2700 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
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
07	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
*08	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 023975 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
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
04	217	X	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
05	231	X	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
07	121	X	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 023977 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
03	868	X	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	3	N	-0-					-0-
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	N	-0-					-0-
05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	47	1	654	3	N	-0-					-0-
07	575	X	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	N	-0-					-0-
*08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	3	N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: A 1 RRCID -> 023983 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRITAIN, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 023984 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
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2219	-0-	-391	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2420	-0-	-153	-0-	2420	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 023985 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRITAIN, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 023986 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
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRITAIN, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 023987 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
03	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	3			N	-0-					-0-
04	1901	N	1659	-0-	-242	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 2 RRCID -> 024028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*08	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-

BROWN G WELL #: G 3 RRCID -> 024029 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
04	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
05	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
*08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 024283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 2 RRCID -> 024318 COMPL. DATE 09/29/1934 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 3 RRCID -> 024319 COMPL. DATE 02/23/1935 TOTAL DEPTH 2731 PERF. N/A

03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 024324 COMPL. DATE 08/10/1934 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*08	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DURRETT WELL #: 1 RRCID -> 024343 COMPL. DATE 09/30/1938 TOTAL DEPTH 2835 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
03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*08	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 024344 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
03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

FARLEY WELL #: 1 RRCID -> 024346 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 2978 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
03	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

FIELDS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 024347 COMPL. DATE 04/06/1936 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
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

FRASHIER WELL #: 1 RRCID -> 024349 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
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

GINN WELL #: 1 RRCID -> 024350 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
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

GORDZELIK WELL #: 1 RRCID -> 024351 COMPL. DATE 06/06/1939 TOTAL DEPTH 2780 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
03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAIDUK WELL #: 1 RRCID -> 024353 COMPL. DATE 07/30/1940 TOTAL DEPTH 2714 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
03	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
06	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
07	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
*08	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-

HERBER WELL #: G 1 RRCID -> 024354 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024355 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
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
07	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 2 RRCID -> 024356 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 2860 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
03	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			-0-
04	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3		N	-0-			-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
06	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
*08	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-			-0-

JENDRUSCH WELL #: 1 RRCID -> 024358 COMPL. DATE 07/14/1938 TOTAL DEPTH 2790 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
03	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
04	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
05	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
*08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		N	-0-			-0-

KALKA WELL #: 1 RRCID -> 024359 COMPL. DATE 02/25/1931 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
03	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
04	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
07	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-			-0-
*08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL -J- WELL #: 1 RRCID -> 024364 COMPL. DATE 11/20/1930 TOTAL DEPTH 2650 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCONNELL, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 024365 COMPL. DATE 12/03/1930 TOTAL DEPTH 2690 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
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 024366 COMPL. DATE 12/28/1930 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 024367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 024368 COMPL. DATE 09/13/1934 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 024369 COMPL. DATE 10/05/1934 TOTAL DEPTH 2658 PERF. N/A

03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
*08	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 024371 COMPL. DATE 07/26/1938 TOTAL DEPTH 2938 PERF. N/A

03	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MCILROY WELL #: 1 RRCID -> 024372 COMPL. DATE 09/09/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 024373 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
03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

MARTIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 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
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

MATHERS WELL #: 1 RRCID -> 024375 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
03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 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
03	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
*08	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: A 1 RRCID -> 024378 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
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

PAN WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKENS WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

PINNELL WELL #: 1 RRCID -> 024381 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
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 024382 COMPL. DATE 08/04/1948 TOTAL DEPTH 2762 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024383 COMPL. DATE 12/20/1947 TOTAL DEPTH 2873 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
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 3 RRCID -> 024386 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 024387 COMPL. DATE 07/28/1934 TOTAL DEPTH 2685 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
03	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 024388 COMPL. DATE 08/12/1934 TOTAL DEPTH 2682 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
03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024389 COMPL. DATE 08/00/1930 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
03	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 024390 COMPL. DATE 08/29/1938 TOTAL DEPTH 2910 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
03	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
*08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

UPSHAW-BARNARD WELL #: 1 RRCID -> 024391 COMPL. DATE 01/00/1934 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
03	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 1 RRCID -> 024392 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2740 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
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 2 RRCID -> 024393 COMPL. DATE 10/02/1939 TOTAL DEPTH 2966 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
03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*08	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK -B- WELL #: 3 RRCID -> 024394 COMPL. DATE 10/15/1939 TOTAL DEPTH 2944 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
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
*08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK, L. T. WELL #: 4 RRCID -> 024395 COMPL. DATE 11/00/1932 TOTAL DEPTH 2720 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERBURG GU WELL #: 1 RRCID -> 024396 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
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 024398 COMPL. DATE 08/28/1939 TOTAL DEPTH 2677 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
03	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 024399 COMPL. DATE 08/13/1938 TOTAL DEPTH 2931 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
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1 RRCID -> 024400 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2915 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
03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

WHITE DEER INV. WELL #: 1 RRCID -> 024401 COMPL. DATE 10/22/1935 TOTAL DEPTH 2690 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
03	744	N	160	-0-	-584	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

WILSON-HART WELL #: 1 RRCID -> 024403 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
03	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: A 1 RRCID -> 024404 COMPL. DATE 02/26/1943 TOTAL DEPTH 2680 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
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*08	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

WITTER WELL #: 2 RRCID -> 024405 COMPL. DATE 09/15/1938 TOTAL DEPTH 2751 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
03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOWERS, J. B. NCT-5 WELL #: 1 RRCID -> 024406 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
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

BARNES STATE WELL #: 1 RRCID -> 024445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
07	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
*08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 024649 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
07	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
*08	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-

ARIE WELL #: 1 RRCID -> 024650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-			-0-
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-			-0-
*08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-			-0-

BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 024654 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		N	-0-			-0-
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
05	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		N	-0-			-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			-0-
07	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
*08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-			-0-

BURNETT M WELL #: 1 RRCID -> 024655 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 024659 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
*08	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
B.A. DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024660 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
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	870	N	534	-0-	-336	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024663 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

FLYNN WELL #: 1 RRCID -> 024664 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2880 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
05	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-

HELT WELL #: 1 RRCID -> 024665 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
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1 RRCID -> 024666 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
03	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 1 RRCID -> 024668 COMPL. DATE 10/26/1971 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
03	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
05	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
*08	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2 RRCID -> 024676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3082 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
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*08	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 3 RRCID -> 024677 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
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: A 4 RRCID -> 024678 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
03	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 024679 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
03	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
04	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

STRUNK WELL #: 1 RRCID -> 024680 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
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
05	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
*08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 024685 COMPL. DATE 11/00/1935 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
05	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 024686 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
03	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 024687 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
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
07	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
*08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 024688 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
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
*08	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 024695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 024702 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024703 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 024745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 025244 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: B 1 RRCID -> 025245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON, E. B. WELL #: A 1 RRCID -> 025272 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 025309 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 025372 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: S 7F RRCID -> 025422 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 6003 RRCID -> 025423 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*08	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL -186- WELL #: 1 RRCID -> 025458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 025486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*08	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

ANSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025488 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
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2449	-0-	-11	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2499	-0-	-136	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 1 RRCID -> 025495 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
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 2 RRCID -> 025503 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
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*08	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 3 RRCID -> 025507 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
03	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

RICKY B WELL #: 2 RRCID -> 025508 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
03	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
06	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025511 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
03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
05	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

BURNETT G WELL #: 1 RRCID -> 025514 COMPL. DATE 08/16/1972 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
03	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 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
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
04	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*08	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 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
03	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
*08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 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
03	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
05	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
*08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 025531 COMPL. DATE 11/00/1941 TOTAL DEPTH 3103 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
03	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
*08	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 025532 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 025533 COMPL. DATE 05/08/1971 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
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	960	N	484	-0-	-476	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	868	N	710	-0-	-158	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 025534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 4 RRCID -> 025535 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1 RRCID -> 025537 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
06	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*08	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

GEARY WELL #: 1 RRCID -> 025538 COMPL. DATE 03/17/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
07	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
*08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1 RRCID -> 025540 COMPL. DATE 04/15/1945 TOTAL DEPTH 3562 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARRISON WELL #: B 2 RRCID -> 025543 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HASTIE WELL #: 1 RRCID -> 025544 COMPL. DATE 08/24/1972 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
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
*08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-

HIGHT WELL #: 1 RRCID -> 025545 COMPL. DATE 07/14/1939 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 2905 - 3148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HIGHT WELL #: 3 RRCID -> 025546 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HOUSEHOLDER WELL #: 1 RRCID -> 025548 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
04	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
05	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-			-0-
*08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 025551 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
05	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
*08	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: B 1 RRCID -> 025553 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-			-0-
*08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: C 2 RRCID -> 025554 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3		N	-0-			-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3		N	-0-			-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
06	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		N	-0-			-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
*08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

JONES, C. R. WELL #: E 1 RRCID -> 025559 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
03	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

JONES, F. J. WELL #: A 1 RRCID -> 025560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 1 RRCID -> 025561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 025562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1550	N	690	-0-	-860	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	546	-0-	-774	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 025563 COMPL. DATE 04/01/1953 TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 025564 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
07	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
*08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

LANE, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 025566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MAKEIG WELL #: 2 RRCID -> 025572 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
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
*08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 1 RRCID -> 025582 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
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			N	-0-					-0-
06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
*08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 025583 COMPL. DATE 05/09/1972 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
03	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 025584 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
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 025588 COMPL. DATE 01/19/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: A 1 RRCID -> 025589 COMPL. DATE 12/22/1970 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
03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: B 1 RRCID -> 025590 COMPL. DATE 12/15/1970 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
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 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
03	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
*08	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEAGRAVES WELL #: 1 RRCID -> 025616 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
03	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1147	-0-	-1223	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1467	-0-	-920	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 1 RRCID -> 025617 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
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: B 1 RRCID -> 025618 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 3409 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 025620 COMPL. DATE 07/20/1972 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
03	465	N	306	-0-	-159	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 1 RRCID -> 025623 COMPL. DATE 02/24/1939 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
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20 RRCID -> 025624 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
03	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*08	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 21 RRCID -> 025625 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
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STALLMAN WELL #: 1 RRCID -> 025626 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 3201 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
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1 RRCID -> 025631 COMPL. DATE 05/20/1945 TOTAL DEPTH 3374 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SUPPES WELL #: 2 RRCID -> 025632 COMPL. DATE 05/07/1953 TOTAL DEPTH 3401 PERF. N/A

03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*08	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 025634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. N/A

03	2666	N	2592	-0-	-74	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2422	-0-	-98	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	1234	-0-	-1286	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1531	-0-	-980	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

TAYLOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 025635 COMPL. DATE 08/13/1953 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 025638 COMPL. DATE 01/29/1941 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

03	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

THOMPSON E WELL #: 1 RRCID -> 025639 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
*08	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THOMPSON, T. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 025640 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
03	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2 RRCID -> 025643 COMPL. DATE 04/14/1953 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2868 - 3235

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARD, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 025644 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YONGUE WELL #: 1 RRCID -> 025647 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 025649 COMPL. DATE 04/00/1953 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERCIVAL WELL #: 2 RRCID -> 025772 COMPL. DATE 09/00/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*08	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 2 RRCID -> 030444 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PURE WELL #: 2 RRCID -> 031691 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
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
	OSBORNE				WELL #: 4		RRCID -> 042831		COMPL. DATE 10/04/1967			TOTAL DEPTH 3439			PERF. 2788 -		2860
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
	AVERY				WELL #: 1 A		RRCID -> 056396		COMPL. DATE 09/20/1973			TOTAL DEPTH 3103			PERF. 2774 -		3103
03	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
	CREED				WELL #: 1 A		RRCID -> 058066		COMPL. DATE 04/03/1974			TOTAL DEPTH 3262			PERF. 2953 -		3262
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
*08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
	HARRISON				WELL #: 3		RRCID -> 060553		COMPL. DATE 12/09/1974			TOTAL DEPTH 3340			PERF. 3221 -		3292
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
	ROBERTSON -C-				WELL #: 5		RRCID -> 076869		COMPL. DATE 03/28/1978			TOTAL DEPTH 3436			PERF. 3264 -		3295
03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
*08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
	ROBERTSON -C-				WELL #: 6		RRCID -> 076870		COMPL. DATE 03/13/1978			TOTAL DEPTH 3450			PERF. 3164 -		3354
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
04	870	N	641	-0-	-229	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	689	-0-	-721	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN, J. T. -ET- -AL- WELL #: 6 RRCID -> 076871 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3508 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON -C- WELL #: 7 RRCID -> 081228 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
*08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-

GRIMES WELL #: 1 A RRCID -> 081664 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2668 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*08	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MCKEE, GARLAND WELL #: 3 RRCID -> 081948 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 3350 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
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

KUYKENDALL WELL #: 1A RRCID -> 085886 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2707 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*08	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN WELL #: 1A RRCID -> 091903 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2694 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 092589 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2274 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 097913 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2658 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURGIN WELL #: 1 A RRCID -> 097915 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2786 - 2868

03	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
07	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*08	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

COFFEE -I- WELL #: 1 RRCID -> 099502 COMPL. DATE 05/21/1962 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 1200 - 1270

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWACK-BARNSDALL -210- WELL #: 2 RRCID -> 101527 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 3117 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 3 R RRCID -> 101528 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 3364 PERF. 3017 - 3268

03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
*08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 2 RRCID -> 107392 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2890 - 2960

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

WITHERBEE WELL #: 2 RRCID -> 114266 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3080 - 3110

03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
*08	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SCHLEE WELL #: 2 RRCID -> 117000 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3		N	-0-			-0-
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
*08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 117379 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2510 - 2632

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 121247 COMPL. DATE 08/09/1964 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEATT SWD WELL #: 1 RRCID -> 121340 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1210 - 1230

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

READ -C- WELL #: 2 RRCID -> 123073 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3212 - 3247

03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
04	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
*08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-

COFFEE -E- WELL #: 2 RRCID -> 124041 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3305 - 3370

03	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
*08	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BLASDEL -D- WELL #: 2 RRCID -> 124051 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2328 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR 62 WELL #: 1 RRCID -> 124642 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*08	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 128821 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 129782 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TRICIA WELL #: 1 RRCID -> 129988 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE, MARY -A- WELL #: 1 RRCID -> 132391 COMPL. DATE 03/31/1988 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

SMITH, DALE WELL #: 2R RRCID -> 136589 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
04	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
06	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
*08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BRUMLEY GULF WELL #: 2 RRCID -> 139554 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7 RRCID -> 141191 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCDOWELL C WELL #: 2-R RRCID -> 148823 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113

03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 2 RRCID -> 151450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634

03	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*08	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: C 7 RRCID -> 152087 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3040 - 3270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANE WELL #: 1R RRCID -> 152816 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400

03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

BRITAIN E. C. WELL #: 36 RRCID -> 154190 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E.C. WELL #: 35 RRCID -> 155938 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
*08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 8 RRCID -> 156856 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 37 RRCID -> 157919 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
06	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
07	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
*08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 7 RRCID -> 158447 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 158817 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 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
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			N	-0-					-0-
05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
*08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1 RRCID -> 159213 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1R RRCID -> 160767 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CULBERTSON WELL #: 106 RRCID -> 162623 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*08	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2 RRCID -> 162710 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450

03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
06	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
07	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
*08	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 162784 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760

03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
04	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. "3" WELL #: 3 RRCID -> 163102 COMPL. DATE 08/25/1996 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760

03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

HAYS TRUST WELL #: 107 RRCID -> 163516 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064

03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 2 RRCID -> 163758 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432

03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONGOLE WELL #: 1R RRCID -> 164742 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BEDNORZ ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 164744 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: M 2 RRCID -> 165222 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
*08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 165559 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 2657 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 5 RRCID -> 166021 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2855 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

HUFF -O- WELL #: 1R RRCID -> 166473 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2481 - 2687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1R RRCID -> 166536 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2523 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

SMITH, FRED WELL #: 3 RRCID -> 166910 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3090 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
05	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
07	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
*08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

SHERIDAN WELL #: 3R RRCID -> 167478 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 2887 PERF. 2684 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 1R RRCID -> 167910 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2546 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 167970 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3100 - 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
03	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

BROWN, EPPS "A" WELL #: 2 RRCID -> 168143 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2900 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*08	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 168254 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3158 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	X	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
*08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-

KOTARA-HOLMES WELL #: 1R RRCID -> 168357 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2575 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
04	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
07	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1R RRCID -> 168597 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2826 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PINNELL WELL #: 1R RRCID -> 168600 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2629 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 4R RRCID -> 170416 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2586 - 2761

03	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1R RRCID -> 170531 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728

03	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 4R RRCID -> 171264 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 38 RRCID -> 171711 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHT, MARY C. WELL #: 6354 RRCID -> 171725 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435

03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

WARD, J. F. WELL #: 2319 RRCID -> 171820 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURNETT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171825 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 5183 RRCID -> 171842 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

YOUNG, J. H. WELL #: 3263 RRCID -> 172112 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3220 - 3550

03	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
*08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

LUCKHARDT WELL #: 3353 RRCID -> 172125 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2826 - 3319

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 174703 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2880 - 3300

03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
04	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 204 RRCID -> 174705 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2633 - 3098

03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
07	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 203 RRCID -> 174707 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2604 - 3098

03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

TAYLOR -A- WELL #: 2244 RRCID -> 174780 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
*08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

BRIAN WELL #: 2051R RRCID -> 174822 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3250 - 3500

03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-SUNSET WELL #: 2360 RRCID -> 174824 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3200

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMAS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 174893 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2736 - 3150

03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
*08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E.C. WELL #: 39 RRCID -> 174931 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2605 - 3100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANDERBURG GU WELL #: 1R RRCID -> 175247 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2807 - 3399

03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2396 RRCID -> 175561 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 3250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KINNEY "B" WELL #: 1R RRCID -> 175586 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2780 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 1R RRCID -> 175817 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2330 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

VILAS WELL #: 3 RRCID -> 176512 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3106 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

READ "E" 141 WELL #: 2141 RRCID -> 179278 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

READ "D" WELL #: 2124 RRCID -> 179279 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3183 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

JONES-RYAN WELL #: 2190 RRCID -> 179290 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2780 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 2 RRCID -> 179415 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3142 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BENEDICT -W- WELL #: 2R RRCID -> 180457 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 2646 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

GINN "A" WELL #: 1R RRCID -> 180520 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 2656 - 3358

03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 302 RRCID -> 180685 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848

03	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

MCBRAYER WELL #: 1R RRCID -> 180995 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994

03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL, R.S. WELL #: 8R RRCID -> 181125 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836

03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
*08	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 181865 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760

03	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

COFFEE "I" WELL #: 3 RRCID -> 182359 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 182860 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A- WELL #: 1R RRCID -> 184244 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862

03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

BISCHEL WELL #: 1R RRCID -> 184411 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2480 - 2700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

03	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-

KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

03	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
04	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*08	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 185816 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 2 RRCID -> 185881 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3275 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 186096 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3008 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JUANITA WELL #: 1R RRCID -> 186099 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2511 PERF. 2195 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
*08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 2R RRCID -> 186205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2808 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 186252 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2174 - 2657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*08	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BROWN "A" WELL #: 3 RRCID -> 186418 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3271 - 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
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
05	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-

OLSSON WELL #: 2 RRCID -> 187288 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2726 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

LANE, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 189209 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3128 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAKEIG, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 189395 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3126 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ATCHESON WELL #: 4 RRCID -> 195555 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3140 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

NISBETT WELL #: 3 RRCID -> 195556 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3146 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ -C- WELL #: 3 RRCID -> 195557 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3211 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COFFEE "I" WELL #: 4 RRCID -> 195566 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3181 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2R RRCID -> 195604 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2592 - 2674

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARGENT WELL #: 4R RRCID -> 195606 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 1R RRCID -> 195607 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
07	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-

BARNARD WELL #: 4R RRCID -> 196453 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640

03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 3A RRCID -> 197575 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610

03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TEST WELL #: 4 RRCID -> 197583 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110

03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
*08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 198468 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 199358 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445

03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*08	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 203146 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3294 - 3532

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1053 RRCID -> 204475 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3238 - 3426

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
*08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

SANFORD, ALAMOSA WELL #: 5085A RRCID -> 204772 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2272 - 2804

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

WEYMOUTH WELL #: 8R RRCID -> 204932 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 2011 - 2351

03	3441	X	1822	-0-	-1619	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	1	-0-	-3329	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	70	-0-	-3110	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	1829	X	1404	-0-	-425	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

PENNY WELL #: 3035A RRCID -> 204961 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2124 - 2693

03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

RUBERT WELL #: 4191 RRCID -> 207373 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2760 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 11 RRCID -> 209337 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2924 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

FUQUA 399 WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 214524 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DEAL SANFORD WELL #: 3A RRCID -> 214974 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 217084 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A

03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TRIGG WELL #: 1A RRCID -> 217693 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610

03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

ROYS WELL #: 1 RRCID -> 218514 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650

03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

BAXTER WELL #: 1 RRCID -> 218888 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1 RRCID -> 218902 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825

03	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

FELTZ WELL #: 3 RRCID -> 218903 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*08	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
THORPE WELL #: 1 RRCID -> 219041 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G.W. WELL #: 403 RRCID -> 221277 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 2A RRCID -> 222846 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4A RRCID -> 222901 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

PENNY -A- WELL #: 4 RRCID -> 222902 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

ANSTED WELL #: 2 RRCID -> 222904 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

JONES, C. R. 166 WELL #: 3 RRCID -> 227103 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JONES, C. R. -C- 170 WELL #: 2 RRCID -> 227126 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

READ "E" 141 WELL #: 3 RRCID -> 227376 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546

03	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
04	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

SWEATT 125 WELL #: 4 RRCID -> 227377 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414

03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HARRIS, ANN LEE WELL #: 2 RRCID -> 228702 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEATHAM WELL #: A 3 RRCID -> 228857 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623

03	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 40 RRCID -> 229355 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*08	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

COFFEE "C" 355 WELL #: 4 RRCID -> 230329 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BATES 284 WELL #: 2 RRCID -> 230333 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. F. 319 WELL #: 3 RRCID -> 230970 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*08	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY -B- 398 WELL #: 3 RRCID -> 230978 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2789 - 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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2 RRCID -> 245464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2923 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 3438 RRCID -> 246078 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3161 - 3408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
06	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

FURNEAUX WELL #: 2 RRCID -> 246198 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2762 - 3179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
*08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

NIELD WELL #: 3 RRCID -> 246654 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2834 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
*08	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

NOWLIN WELL #: 1 RRCID -> 249774 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3395 - 3553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 255199 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2640 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1R RRCID -> 256736 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3434 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 1R RRCID -> 258112 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 3229 PERF. 2815 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
05	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
07	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-

DONALDSON, A. J. WELL #: R 2 RRCID -> 258113 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2716 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*08	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1R RRCID -> 259836 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2719 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
04	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*08	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 259841 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2704 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RAGER WELL #: 1 RRCID -> 262520 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2808 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 3 RRCID -> 262768 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2754 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

DOWD WELL #: 1H RRCID -> 265512 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2767 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 265590 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2796 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
06	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 266980 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2706 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
*08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

TAYS WELL #: 2R RRCID -> 267987 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2894 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
*08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 2R RRCID -> 267988 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2846 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
*08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMMONS WELL #: 1R RRCID -> 267999 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3212 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
*08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-

BOYLE WELL #: 1 RRCID -> 268052 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 3176 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*08	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

HIGHT WELL #: 1R RRCID -> 269095 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 2891 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*08	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 269129 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3172 - 3411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 269362 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 3086 PERF. 2883 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*08	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

SUPPES WELL #: 1R RRCID -> 269364 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3196 - 3395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
07	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
*08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 7R RRCID -> 269563 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2748 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
*08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
RICKY B WELL #: 1 RRCID -> 269813 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2821 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	4472	-0-	-2188	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	3477	-0-	-3405	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5313	-0-	-1569	-0-	5313	3			N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1R RRCID -> 270447 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 3480 - 3606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

O'NEAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 274795 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

JERILYNN WELL #: 1 RRCID -> 276001 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2791 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
04	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 276002 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2799 - 3169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
07	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
*08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 3R RRCID -> 276003 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2622 - 2979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
*08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 2R RRCID -> 276004 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2777 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	232	-0-	-2713	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2007	-0-	-663	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 276005 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2813 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

BURNETT M WELL #: 3 RRCID -> 276027 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2869 - 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
03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
06	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*08	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-

RAGER WELL #: 2 RRCID -> 276231 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
*08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

C. R. JONES WELL #: G 2 RRCID -> 276232 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

VENABLE WELL #: 4 RRCID -> 276242 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 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
03	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
05	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
*08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7R RRCID -> 276262 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*08	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 2052 RRCID -> 276267 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MORTON WELL #: 2053 RRCID -> 276268 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 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
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
05	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
06	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
*08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 8 RRCID -> 276271 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
*08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL C WELL #: 9 RRCID -> 276272 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2720 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
*08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

CULBERTSON WELL #: 206 RRCID -> 276504 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2878 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

B. A. DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 276578 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2642 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*08	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: M 2 RRCID -> 276609 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2781 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
05	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

SHARY WELL #: 3 RRCID -> 277625 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2766 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 277981 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2835 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CULBERTSON WELL #: 506 RRCID -> 278007 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2878 - 2910

03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

TWILL WELL #: 4 RRCID -> 278013 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2860 - 3223

03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2064 RRCID -> 278086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 3083 PERF. 2718 - 3083

03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
*08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

MORTON B WELL #: 2063 RRCID -> 278087 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 2707 - 3057

03	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
07	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
*08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2263 RRCID -> 278106 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2718 - 3109

03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
*08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 2 RRCID -> 278112 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2820 - 3118

03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
*08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WILBAR WELL #: 2257 RRCID -> 278134 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2749 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
*08	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2264 RRCID -> 278135 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2751 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
05	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 3 RRCID -> 278137 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2262 RRCID -> 278227 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			N	-0-					-0-
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 3 RRCID -> 278230 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 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
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
*08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

SMITH M WELL #: 3 RRCID -> 278253 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			N	-0-					-0-
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
07	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
*08	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2 RRCID -> 278267 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
*08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SMITH M WELL #: 4 RRCID -> 278269 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
*08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 278270 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

MEINHARDT WELL #: 2 RRCID -> 278272 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2802 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
07	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

BRUMLEY-RYAN WELL #: 2 RRCID -> 278276 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2714 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
*08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1421 RRCID -> 278289 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2502 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
07	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
*08	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2256 RRCID -> 278314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2714 - 3077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
*08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 2305 RRCID -> 278315 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2752 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SNEED A WELL #: 1524 RRCID -> 278326 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2566 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3728	-0-	-532	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3824	-0-	-578	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	2990	-0-	-1270	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	3568	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1423 RRCID -> 278537 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2542 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
*08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 278538 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2725 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
*08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1522 RRCID -> 278540 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2500 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 278544 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 2998 PERF. 2637 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
*08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					-0-

SNEED A WELL #: 1523 RRCID -> 278545 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2565 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
*08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 278547 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 2741 - 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
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
07	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STEWART, A. A. WELL #: 303 RRCID -> 278550 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2562 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 278552 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2790 - 3151

03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
04	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
06	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1741 RRCID -> 278700 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881

03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1422 RRCID -> 278701 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880

03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
04	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
05	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1751 RRCID -> 278709 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993

03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					-0-
*08	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1731 RRCID -> 278714 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193

03	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS A WELL #: 2 RRCID -> 278716 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140

03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
OTIS PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278731 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
*08	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 3 RRCID -> 278732 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
*08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-

THOMAS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 278745 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*08	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 503 RRCID -> 278840 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1611 RRCID -> 279134 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1841 RRCID -> 279135 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*08	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1621 RRCID -> 279138 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
VANDERBURG GU WELL #: 2 RRCID -> 279269 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 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
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

VANDERBURG GU WELL #: 4 RRCID -> 279459 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1612 RRCID -> 279513 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2794 - 3156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1613 RRCID -> 279516 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2862 - 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
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1752 RRCID -> 279549 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 2969 PERF. 2520 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			N	-0-					-0-
07	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
*08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 3 RRCID -> 279551 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2996 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 279552 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3118 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 279785 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2504 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1753 RRCID -> 279820 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2509 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1872	-0-	-468	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	1855	-0-	-563	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1752	-0-	-198	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1665	-0-	-350	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1602	-0-	-413	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1733 RRCID -> 280020 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2755 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	419	-0-	-481	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1842 RRCID -> 280024 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2520 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1581	-0-	-186	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1843 RRCID -> 280038 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2648 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 280049 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3382 PERF. 2740 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	81	-0-	-849	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1632 RRCID -> 280055 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2773 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	2526	-0-	-714	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3255	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

BRITAIN, E. C. WELL #: 1851 RRCID -> 280066 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2659 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	1641	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1622 RRCID -> 280089 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2791 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1991 RRCID -> 280128 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2604 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2467	-0-	-203	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
06	2670	X	2203	-0-	-467	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2372	-0-	-170	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1821	-0-	-721	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C. WELL #: 1743 RRCID -> 280416 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2578 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	400	-0-	-650	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A. WELL #: 403 RRCID -> 283390 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2593 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	296	-0-	-882	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS WELL #: 4 RRCID -> 283638 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2696 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	1177	-0-	-1458	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 404 RRCID -> 283666 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2593 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	1305	-0-	-885	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
06	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
KEMPSON WELL #: 304 RRCID -> 283673 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2669 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	399	-0-	-2019	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2713	-0-	-46	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	3			N	-0-					-0-

OTIS PHILLIPS B WELL #: 3 RRCID -> 283892 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2652 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	1317	-0-	-1194	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2325	-0-	-186	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
*08	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

RUBERT WELL #: 5191 RRCID -> 284081 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2815 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
06	780	N	462	-0-	-318	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	744	N	583	-0-	-161	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	713	N	461	-0-	-252	-0-	461	3			N	-0-					-0-

PASH ENERGY, INC. 642961
BURNETT WELL #: 1093 RRCID -> 070667 COMPL. DATE 02/25/1977 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2458 - 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
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETCO ENERGY CORPORATION 657795
WORLEY WELL #: 69 RRCID -> 023072 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
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ARCHER, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 023981 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
MELTON WELL #: B 2 RRCID -> 024585 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
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, WM. WELL #: 5 RRCID -> 024626 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2774 - 2922

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	809	-0-	-431	-0-	809	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PETRO HALEY 660062
BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMLEY COMPANY 668426
LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 023048 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*07	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1 RRCID -> 023245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITAIN-WEYMOUTH WELL #: 5006 RRCID -> 023274 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEYMOUTH, C. E. WELL #: 9082 RRCID -> 023275 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
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEYMOUTH, C. E. WELL #: 1020 RRCID -> 023276 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 2852 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1 RRCID -> 023663 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	169					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	169					N	NO RPT					-0-

JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 1 RRCID -> 023939 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2182 - 2445

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS A WELL #: 2 RRCID -> 023940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY /BH/ WELL #: A 3 RRCID -> 023944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
WEATHERLY WELL #: C 4 RRCID -> 023945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3180 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
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 5 RRCID -> 023946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 27 RRCID -> 023948 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
*07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 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
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 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
03	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 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
03	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*07	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 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
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*07	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2346					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 041320 COMPL. DATE 07/09/1966 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2314 - 2620

03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSTED WELL #: 3 RRCID -> 042929 COMPL. DATE 06/22/1967 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2669 - 2864

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 043039 COMPL. DATE 11/24/1967 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2848 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*07	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -R- WELL #: 8A RRCID -> 046184 COMPL. DATE 05/07/1969 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2527 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*07	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT ESTATE -107- WELL #: 1 RRCID -> 051385 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2450 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 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
03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 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
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*07	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 087655 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 094609 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2582 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 100225 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3218 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 102937 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2300 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY -C- WELL #: 22 R RRCID -> 105928 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2419 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEITHOLT WELL #: 2 RRCID -> 122673 COMPL. DATE 10/12/1986 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2520 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 1 RRCID -> 125266 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2526 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
*07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK WELL #: 1 RRCID -> 134565 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2720 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 18 RRCID -> 137731 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2540 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COFFEE WELL #: 3 RRCID -> 138941 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 2558 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
*07	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 8 RRCID -> 142381 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2650 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
*07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, R. WELL #: 38 RRCID -> 142432 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2636 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL -C- WELL #: 12 RRCID -> 142433 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 2425 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
POWELL -D- WELL #: 38 RRCID -> 142437 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2337 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUER WELL #: 2 RRCID -> 145141 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2700 - 2900

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON-PURVIANCE WELL #: 5 RRCID -> 145553 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2843 - 3012

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, VICTOR WELL #: 11 RRCID -> 146325 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2388 - 3884

03	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120

03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970

03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097

HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER WELL #: 2 RRCID -> 196649 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKABY WELL #: 5 RRCID -> 269036 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2498 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C. 671480
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 024648 COMPL. DATE 12/06/1959 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
CROWELL, A. & M. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 023068 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

MCMURTY WELL #: 1 RRCID -> 023768 COMPL. DATE 11/24/1957 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
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
04	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					28
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					28
07	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
*08	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					28

MEAKER WELL #: 2 RRCID -> 024012 COMPL. DATE 05/08/1960 TOTAL DEPTH 3153 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
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 024690 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3110 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	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
*10	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*11	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*12	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
*03	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
*05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

WHITTENBURG G.A. WELL #: 1 RRCID -> 057534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA ENERGY CORPORATION //CONT.// 684634
LOVE WELL #: 2 RRCID -> 062217 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 3537 PERF. 3415 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

NEVENHEIM WELL #: 1-R RRCID -> 139379 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3494 - 3602

03	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN FARMS WELL #: 1243 RRCID -> 182440 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 3562 PERF. 3386 - 3562

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PAN ROYALTY WELL #: 1109 RRCID -> 193436 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3021 - 3260

03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-

AVERY WELL #: 1 RRCID -> 223686 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3455 - 3635

03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					192
04	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					192
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					192
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					192
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					192
*08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
BRENT WELL #: 1099 RRCID -> 212643 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 3396 PERF. 2898 - 3396

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	12	1	11	3	N	-0-					-0-
05	187	X	187	-0-	-0-	-0-	94	1	93	3	N	-0-					-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	206	1	205	3	N	-0-					-0-
*08	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	602	1	601	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 219076 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3373 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 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
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
COLE WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

MAGGIE MAY WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

FIVE S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-

MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*08	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RABCO ENERGY 687738
JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 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
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 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
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 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
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

RED LINE COMPANY, LTD. 697042
COBB, N. A. WELL #: T 1 RRCID -> 024058 COMPL. DATE 03/00/1938 TOTAL DEPTH 2595 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042

BURNETT WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 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
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 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
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 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
03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 025721 COMPL. DATE 10/17/1931 TOTAL DEPTH 2625 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: E 1 RRCID -> 025731 COMPL. DATE 03/00/1935 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
MCCONNELL WELL #: F 1 RRCID -> 025732 COMPL. DATE 01/00/1935 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHAFFER WELL #: 9 RRCID -> 025757 COMPL. DATE 12/00/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB WELL #: 2 RRCID -> 089630 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2510 - 2580

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-ELLER WELL #: 1 RRCID -> 129794 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A. WELL #: 8 RRCID -> 131738 COMPL. DATE 08/13/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356

03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SAILOR WELL #: 1 RRCID -> 141860 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 1 RRCID -> 142275 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250

03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*08	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
SCHAFER RANCH WELL #: 295 RRCID -> 179454 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

ROSA WELL #: 3 RRCID -> 182073 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896

03	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 2 RRCID -> 182444 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCH -E- & TS -D- WELL #: 5 RRCID -> 185202 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2406 - 2660

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER RANCH WELL #: 296 RRCID -> 185548 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2722 - 2961

03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*08	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

JORDAN, D. WELL #: 20 RRCID -> 197554 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2864 - 2798

03	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RED LINE COMPANY, LTD. //CONT.// 697042
COBB 'A' WELL #: 9 RRCID -> 288012 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2568 - 2748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
HATCHER WELL #: 1 RRCID -> 023056 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESTORATION ENERGY LLC 703470
BURNETT-EST WELL #: 1 RRCID -> 023963 COMPL. DATE 01/27/1956 TOTAL DEPTH 3042 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 025768 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 025769 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE 707892
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 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
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 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
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 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
03	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 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
03	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	361	1	662	2	N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	313	1	362	2	N	-0-					-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	295	1	283	2	N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
*08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 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
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
*08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 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
03	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 023016 COMPL. DATE 09/26/1947 TOTAL DEPTH 2922 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: A 4 RRCID -> 023017 COMPL. DATE 06/06/1949 TOTAL DEPTH 2910 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
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	3	N	-0-			-0-
04	80	X	80	-0-	-0-	-0-	28	1	52	3	N	-0-			-0-
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-			-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	234	1	269	3	N	-0-			-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	3	N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 023018 COMPL. DATE 06/23/1950 TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A

03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	279	1	1034	3	N	-0-			-0-
04	865	X	865	-0-	-0-	-0-	187	1	678	3	N	-0-			-0-
05	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	187	1	1044	3	N	-0-			-0-
06	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	242	1	813	3	N	-0-			-0-
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	263	1	771	3	N	-0-			-0-
*08	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	279	1	839	3	N	-0-			-0-

FRASHIER WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
*08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-

NEIGHBORS WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			-0-
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-			-0-
*08	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 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
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
04	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
*08	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 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
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
05	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 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
03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*08	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 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
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
*08	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 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
03	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
*08	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 2 RRCID -> 023059 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
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	3	N	-0-					-0-
*08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIRBY WELL #: E 1 RRCID -> 023061 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
03	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
*08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: F 1 RRCID -> 023062 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
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	62	1	371	3	N	-0-			-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-			-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	59	1	350	3	N	-0-			-0-
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-			-0-
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	N	-0-			-0-
*08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	3	N	-0-			-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 023073 COMPL. DATE 08/17/1958 TOTAL DEPTH 2886 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
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
04	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 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
03	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
04	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
*08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023079 COMPL. DATE 07/00/1947 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
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
06	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
*08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 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
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			N	-0-			-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-			-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			N	-0-			-0-
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	3			N	-0-			-0-
*08	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
05	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
05	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
06	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
*08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 023092 COMPL. DATE 11/01/1927 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 023093 COMPL. DATE 09/01/1927 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*08	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 9 RRCID -> 023095 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 10 RRCID -> 023096 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

BURNETT X UNIT WELL #: 15 RRCID -> 023101 COMPL. DATE 06/11/1929 TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
04	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT U UNIT WELL #: 20 RRCID -> 023106 COMPL. DATE 03/13/1926 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*08	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 21 RRCID -> 023107 COMPL. DATE 10/01/1929 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 22 RRCID -> 023108 COMPL. DATE 01/31/1930 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

BURNETT D UNIT WELL #: 23 RRCID -> 023109 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
04	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
05	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
*08	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

BURNETT Q UNIT WELL #: 24 RRCID -> 023110 COMPL. DATE 07/09/1930 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26 RRCID -> 023112 COMPL. DATE 09/30/1930 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
04	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
05	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

BURNETT S UNIT WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*08	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
*08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*08	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

BURNETT P UNIT WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
*08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
07	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
*08	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 023122 COMPL. DATE 05/09/1940 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2396 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 37 RRCID -> 023123 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1865 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
07	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
*08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-

BURNETT M UNIT WELL #: 38 RRCID -> 023124 COMPL. DATE 10/16/1940 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 2188 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
06	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
07	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 39 RRCID -> 023125 COMPL. DATE 05/01/1941 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2291 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
05	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*08	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

BURNETT O UNIT WELL #: 40 RRCID -> 023126 COMPL. DATE 06/20/1941 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2381 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 41 RRCID -> 023127 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 2659 PERF. 2122 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42 RRCID -> 023128 COMPL. DATE 09/01/1941 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2593 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
*08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT R UNIT WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
05	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*08	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
05	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

BURNETT V UNIT WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*08	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

BURNETT AB UNIT WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
05	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 51 RRCID -> 023137 COMPL. DATE 01/01/1943 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2396 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
05	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 54 RRCID -> 023140 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1977 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

BURNETT T UNIT WELL #: 55 RRCID -> 023141 COMPL. DATE 08/18/1944 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2344 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
*08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 56 RRCID -> 023142 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2441 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 57 RRCID -> 023143 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1844 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

BURNETT AC UNIT WELL #: 59 RRCID -> 023145 COMPL. DATE 12/06/1944 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2410 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 61RH RRCID -> 023147 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2054 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
05	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			N	-0-					-0-
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	3			N	-0-					-0-
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
*08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62 RRCID -> 023148 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 2839 PERF. 2248 - 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
03	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 63 RRCID -> 023149 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2268 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 64 RRCID -> 023150 COMPL. DATE 11/01/1945 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2371 - 2850

03	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 65 RRCID -> 023151 COMPL. DATE 12/01/1945 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2211 - 2600

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 67 RRCID -> 023152 COMPL. DATE 05/01/1946 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2424 - 2842

03	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770

03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580

03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT AA UNIT WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
04	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
*08	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

BURNETT Z UNIT WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
04	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
07	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
*08	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
04	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
*08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
*08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT H UNIT WELL #: 81 RRCID -> 023164 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 83H RRCID -> 023166 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 87 RRCID -> 023168 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 88 RRCID -> 023169 COMPL. DATE 07/01/1953 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*08	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 91 RRCID -> 023171 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 92 RRCID -> 023172 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
*08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
04	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
*08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AG UNIT WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
*08	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 101 RRCID -> 023180 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2523 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 103 RRCID -> 023182 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2966 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
*08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 104 RRCID -> 023183 COMPL. DATE 09/01/1957 TOTAL DEPTH 3583 PERF. 2975 - 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
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

BURNETT W UNIT WELL #: 105 RRCID -> 023184 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 3503 PERF. 2611 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*08	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DEAHL, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 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
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
*08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 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
03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 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
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
*08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -7- WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DEAHL, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
06	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*08	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 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
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 3 RRCID -> 023205 COMPL. DATE 01/00/1946 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 4 RRCID -> 023206 COMPL. DATE 08/00/1946 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FUQUA WELL #: 1 RRCID -> 023207 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2300 - 2878

03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 2 RRCID -> 023208 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2296 - 2685

03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 3 RRCID -> 023209 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2405 - 3010

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 6 RRCID -> 023212 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 3131 PERF. N/A

03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
07	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
*08	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 7 RRCID -> 023213 COMPL. DATE 09/13/1937 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: G 5H RRCID -> 023238 COMPL. DATE 11/26/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2345 - 4700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			1
04	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	4	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			2

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 B RRCID -> 023239 COMPL. DATE 08/14/1930 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2435 - 2810

03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	285	1	1209	2	N	-0-					-0-
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	344	1	820	2	N	-0-					-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	330	1	824	2	N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	1			N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	159	1	244	2	N	-0-					-0-
*08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	221	1	856	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 D RRCID -> 023240 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 3002 - 3090

03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*08	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
*08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

SANFORD, J. M. WELL #: P 1 RRCID -> 023243 COMPL. DATE 12/18/1953 TOTAL DEPTH 2918 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER WELL #: A 1 RRCID -> 023278 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
*08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 5 RRCID -> 023280 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 7 RRCID -> 023282 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
*08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 8 RRCID -> 023283 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
*08	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 9 RRCID -> 023284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 16 RRCID -> 023289 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 18 RRCID -> 023291 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*08	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 19 RRCID -> 023292 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 20 RRCID -> 023293 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
03	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*08	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 21 RRCID -> 023294 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 24 RRCID -> 023297 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 25 RRCID -> 023298 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 29 RRCID -> 023299 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*08	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 33 RRCID -> 023302 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397

03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*08	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 34 RRCID -> 023303 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2930 - 6135

03	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 35 RRCID -> 023304 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 2264 - 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
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 36 RRCID -> 023305 COMPL. DATE 01/15/1973 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
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*08	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 37 RRCID -> 023306 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2384 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 023307 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2234 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 39 RRCID -> 023308 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1911 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*08	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 40 RRCID -> 023309 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1850 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*08	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 41 RRCID -> 023310 COMPL. DATE 07/25/1970 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 42 RRCID -> 023311 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 43 RRCID -> 023312 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
03	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 44 RRCID -> 023313 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 46 RRCID -> 023315 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
*08	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849

03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
04	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
06	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
*08	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	12259	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471

03	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115

03	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575

03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 60 RRCID -> 023329 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140

03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 61 RRCID -> 023330 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 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
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 62 RRCID -> 023331 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 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
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 63 RRCID -> 023332 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
*08	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 64 RRCID -> 023333 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
03	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 66 RRCID -> 023335 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
04	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
06	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 67 RRCID -> 023336 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 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
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 68 RRCID -> 023337 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
03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*08	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 69 RRCID -> 023338 COMPL. DATE 11/17/1950 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
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 70 RRCID -> 023339 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 71 RRCID -> 023340 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 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
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 72 RRCID -> 023341 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 73 RRCID -> 023342 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A 74 RRCID -> 023343 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
*08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 76 RRCID -> 023345 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3007 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
*08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 77 RRCID -> 023346 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2495 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 78 RRCID -> 023347 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2701 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 79 RRCID -> 023348 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2114 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*08	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 80 RRCID -> 023349 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2069 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 81 RRCID -> 023350 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2118 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
04	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 82 RRCID -> 023351 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2395 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 83 RRCID -> 023352 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2233 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
07	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 85 RRCID -> 023354 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
03	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 86 RRCID -> 023355 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
03	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 87 RRCID -> 023356 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
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 88 RRCID -> 023357 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
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*08	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 89 RRCID -> 023358 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2435 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 90 RRCID -> 023359 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3276 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*08	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 91 RRCID -> 023360 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2098 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 92 RRCID -> 023361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2450 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*08	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 95 RRCID -> 023363 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2289 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
*08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 96 RRCID -> 023364 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2174 - 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
03	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*08	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 97 RRCID -> 023365 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2996 - 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
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 98 RRCID -> 023366 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2166 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A100 RRCID -> 023368 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2257 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A101 RRCID -> 023369 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A103 RRCID -> 023371 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
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A104 RRCID -> 023372 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2171 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
*08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A105 RRCID -> 023373 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2206 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
*08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A106 RRCID -> 023374 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2154 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
*08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A108 RRCID -> 023375 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2605 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	525	-0-	-994	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	563	-0-	-907	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	915	-0-	-604	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	643	-0-	-767	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	930	X	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A109 RRCID -> 023376 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2352 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
*08	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A110 RRCID -> 023377 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2360 - 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
03	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
07	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
*08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A111 RRCID -> 023378 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2890 - 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
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*08	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A112 RRCID -> 023379 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2444 - 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
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
07	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*08	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A113 RRCID -> 023380 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
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*08	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A114 RRCID -> 023381 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A115 RRCID -> 023382 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A116 RRCID -> 023383 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*08	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A117 RRCID -> 023384 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A118 RRCID -> 023385 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
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A119 RRCID -> 023386 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 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
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A120 RRCID -> 023387 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
03	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A124 RRCID -> 023389 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 2806 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
03	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A125 RRCID -> 023390 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 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
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A128 RRCID -> 023391 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A129 RRCID -> 023392 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
08	837	N	635	-0-	-202	-0-	635	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
*08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
*08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF.21645 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
05	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
*08	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
07	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 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
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A139 RRCID -> 023401 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 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
03	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
06	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
*08	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A144 RRCID -> 023403 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A145 RRCID -> 023404 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A146 RRCID -> 023405 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210

03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
07	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
*08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A148 RRCID -> 023407 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225

03	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A149 RRCID -> 023408 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A153 RRCID -> 023411 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287

03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A154 RRCID -> 023412 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2818 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
03	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*08	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A155 RRCID -> 023413 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 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
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A157 RRCID -> 023415 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 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
03	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
*08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A158 RRCID -> 023416 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 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
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
*08	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 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
03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*08	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
*08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 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
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 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
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: B 3 RRCID -> 023424 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: B 6 RRCID -> 023425 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
03	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 023428 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
03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
*08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 023429 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
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: H 1 RRCID -> 023430 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: J 1 RRCID -> 023432 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
03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
*08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: C 3 RRCID -> 023436 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
03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
*08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 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
03	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023440 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COUGHLIN WELL #: A 2 RRCID -> 023441 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: A 2 RRCID -> 023443 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 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
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 2 RRCID -> 023449 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
03	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*08	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 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
03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: B 1 RRCID -> 023453 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 1 RRCID -> 023454 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
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 2 RRCID -> 023455 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE WELL #: A 3 RRCID -> 023456 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 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
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
*08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 4 RRCID -> 023457 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 15 RRCID -> 023458 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 6 RRCID -> 023459 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 2 RRCID -> 023461 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
04	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 2 RRCID -> 023463 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
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 5 RRCID -> 023466 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2937 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*08	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 6 RRCID -> 023467 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2840 - 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
03	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 7 RRCID -> 023468 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
*08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 10 RRCID -> 023470 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 11 RRCID -> 023471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	173	X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 12 RRCID -> 023472 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
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
*08	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE WELL #: A 13 RRCID -> 023473 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2845 - 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
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: A 15 RRCID -> 023475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILGORE WELL #: A 16 RRCID -> 023476 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: B 1 RRCID -> 023477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-			-0-
04	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
*08	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
05	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
07	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			-0-
*08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
06	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		N	-0-			-0-
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-			-0-
*08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764

03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 9 RRCID -> 023487 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858

03	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
*08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 10 RRCID -> 023488 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*08	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 11 RRCID -> 023489 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1928 - 5081

03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
*08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 12 RRCID -> 023490 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 1865 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
*08	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 13 RRCID -> 023491 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2342 - 5520

03	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*08	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 14 RRCID -> 023492 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2444 - 5470

03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 5 RRCID -> 023493 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1914 - 5326

03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
06	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 16 RRCID -> 023494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*08	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 17 RRCID -> 023495 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2208 - 4007

03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 18 RRCID -> 023496 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409

03	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 19 RRCID -> 023497 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
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 20 RRCID -> 023498 COMPL. DATE 09/18/1970 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
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*08	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 21 RRCID -> 023499 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
*08	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	10153	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 22 RRCID -> 023500 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 25 RRCID -> 023502 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
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 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
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
*08	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
*08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 1 RRCID -> 023509 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 3 RRCID -> 023511 COMPL. DATE 01/07/1969 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 6 RRCID -> 023512 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
03	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 8 RRCID -> 023513 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
03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
*08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 11 RRCID -> 023515 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1898 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 13 RRCID -> 023517 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1633 - 4742

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
*08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 14 RRCID -> 023518 COMPL. DATE 01/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 15 RRCID -> 023519 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1675 - 4864

03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
07	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
*08	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 16 RRCID -> 023520 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2183 - 4621

03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 18 RRCID -> 023522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 19 RRCID -> 023523 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
*08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 20 RRCID -> 023524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 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
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 21 RRCID -> 023525 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 22 RRCID -> 023526 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 23 RRCID -> 023527 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 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
03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 24 RRCID -> 023528 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 25 RRCID -> 023529 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 26 RRCID -> 023530 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 1666 PERF. 1666 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
07	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 27 RRCID -> 023531 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1873 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
*08	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 30 RRCID -> 023534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2916 PERF. 1992 - 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
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*08	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 32 RRCID -> 023536 COMPL. DATE 04/23/1952 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
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
06	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*08	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 33 RRCID -> 023537 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
03	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 37 RRCID -> 023539 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
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 39 RRCID -> 023541 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 40 RRCID -> 023542 COMPL. DATE 12/12/1968 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
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 42 RRCID -> 023544 COMPL. DATE 08/26/1970 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 43 RRCID -> 023545 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1875 - 5248

03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
*08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 44 RRCID -> 023546 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2068 - 4860

03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 45 RRCID -> 023547 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1983 - 5201

03	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*08	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 46 RRCID -> 023548 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1934 - 5013

03	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
07	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
*08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 47 RRCID -> 023549 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 48 RRCID -> 023550 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1866 - 5178

03	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*08	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 49 RRCID -> 023551 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1918 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 50 RRCID -> 023552 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1770 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
03	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 51 RRCID -> 023553 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 1646 PERF. 1646 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 52 RRCID -> 023554 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1884 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
*08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 53 RRCID -> 023555 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*08	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 54 RRCID -> 023556 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
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 57 RRCID -> 023557 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
07	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
*08	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
*08	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
07	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
*08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 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
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*08	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 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
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 73 RRCID -> 023572 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
*08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 74 RRCID -> 023573 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 77 RRCID -> 023574 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1688 - 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
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
*08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 79 RRCID -> 023575 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1934 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
*08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 80 RRCID -> 023576 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 1708 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
*08	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 81 RRCID -> 023577 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1889 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*08	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 82 RRCID -> 023578 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 1984 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 83 RRCID -> 023579 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 1994 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 84 RRCID -> 023580 COMPL. DATE 06/13/1960 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
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 86 RRCID -> 023581 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 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
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 88 RRCID -> 023582 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 89 RRCID -> 023583 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
*08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	932	X	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*08	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 1 RRCID -> 023586 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
03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*08	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: C 3 RRCID -> 023587 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: G 3 RRCID -> 023589 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
03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: G 4 RRCID -> 023590 COMPL. DATE 02/12/1973 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
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 5 RRCID -> 023591 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
*08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 3 RRCID -> 023595 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 4 RRCID -> 023596 COMPL. DATE 12/12/1968 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
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 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
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
04	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 4 RRCID -> 023602 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650

03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 5 RRCID -> 023603 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146

03	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
*08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 1 RRCID -> 023604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 2 RRCID -> 023607 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975

03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*08	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 3 RRCID -> 023608 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029

03	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
*08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

READ WELL #: A 4 RRCID -> 023609 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 2066 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 5 RRCID -> 023610 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350

03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
*08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 6 RRCID -> 023611 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636

03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
*08	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 7 RRCID -> 023612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825

03	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: B 1 RRCID -> 023613 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 3 RRCID -> 023615 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467

03	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*08	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 5 RRCID -> 023617 COMPL. DATE 09/23/1952 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 6 RRCID -> 023618 COMPL. DATE 06/24/1956 TOTAL DEPTH 2924 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
03	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 7 RRCID -> 023619 COMPL. DATE 06/29/1956 TOTAL DEPTH 2895 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
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*08	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 2 RRCID -> 023622 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1849 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
*08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 3 RRCID -> 023623 COMPL. DATE 06/20/1949 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 1871 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
*08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 4 RRCID -> 023624 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2216 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED WELL #: A 5 RRCID -> 023625 COMPL. DATE 09/11/1950 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2202 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
*08	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 6 RRCID -> 023626 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED P WELL #: A 7 RRCID -> 023627 COMPL. DATE 02/27/1951 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	379	X	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*08	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 8 RRCID -> 023628 COMPL. DATE 01/25/1951 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 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
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
*08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 9 RRCID -> 023629 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 1 RRCID -> 023630 COMPL. DATE 02/16/1927 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 2 RRCID -> 023631 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 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
03	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
*08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 3 RRCID -> 023632 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	489	1	3849	2	N	-0-					-0-
04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	469	1	2360	2	N	-0-					-0-
05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	496	1	4248	2	N	-0-					-0-
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	480	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	496	1	3953	2	N	-0-					-0-
*08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	496	1	4366	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 4 RRCID -> 023633 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: D 2 RRCID -> 023635 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	2826	-0-	-460	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2149	-0-	-1031	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2150	-0-	-795	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: E 1 RRCID -> 023636 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 1 RRCID -> 023638 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
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 3 RRCID -> 023640 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
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 4 RRCID -> 023641 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
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 5 RRCID -> 023642 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 6 RRCID -> 023643 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
03	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*08	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 2 RRCID -> 023644 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 4 RRCID -> 023646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 5 RRCID -> 023647 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 6 RRCID -> 023648 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 7 RRCID -> 023649 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701

03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 8 RRCID -> 023650 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*08	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 9 RRCID -> 023651 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543

03	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: B 11 RRCID -> 023652 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2441 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
04	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
*08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 12 RRCID -> 023653 COMPL. DATE 08/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 13 RRCID -> 023654 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
*08	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 14 RRCID -> 023655 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
*08	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 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
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1028	2	90	9	N	82	68	1			41
04	234	X	234	-0-	-0-	-0-	219	2	15	9	N	14	45	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	747	2	65	9	N	59	51	1			30
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	176	2	12	9	N	11	34	1			7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITTENBURG WELL #: 6 RRCID -> 023807 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER-SANFORD WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARVER WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974

03	868	N	403	-0-	-465	-0-	397	2	6	9	N	5	14	1			2
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1602	2	42	9	N	38	32	1			8
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1460	2	34	9	N	31	31	1			8
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1301	2	23	9	N	21	20	1			9
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1419	2	20	9	N	18	19	1			8
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1304	2	21	9	N	19	22	1			5

HENDERSON-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	478	2	28	9	N	25	24	1			11
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	471	2	20	9	N	18	23	1			6
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	496	2	17	9	N	15	13	1			8
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	N	12	11	1			9
07	476	X	476	-0-	-0-	-0-	466	2	10	9	N	9	12	1			6
*08	519	X	519	-0-	-0-	-0-	507	2	12	9	N	11	10	1			7

SMITH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	458	2	26	9	N	24	24	1			11
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	N	15	21	1			5
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	385	2	13	9	N	12	10	1			7
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	351	2	10	9	N	9	9	1			7
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	N	9	10	1			6
*08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	8	1			6

MERCHANT, IRA C. WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, R. WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 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
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	113	2	91	9	N	83	75	1			36
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	230	2	39	9	N	35	52	1			19
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	148	2	36	9	N	33	26	1			26
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	70	2	53	9	N	48	51	1			23
07	95	X	95	-0-	-0-	-0-	45	2	50	9	N	45	36	1			32
*08	62	X	62	-0-	-0-	-0-	6	2	56	9	N	51	66	1			17

BURNETT WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	88	2	67	9	N	61	54	1			29
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	193	2	33	9	N	30	45	1			14
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	122	2	32	9	N	29	24	1			19
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	52	2	40	9	N	36	39	1			16
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35	28	1			23
*08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	2	42	9	N	38	50	1			11

CARVER -A- WELL #: 2 RRCID -> 023848 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER -C- WELL #: 1 RRCID -> 023849 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
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	401	2	23	9	N	21	21	1			6
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	20	1			5
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	508	2	19	9	N	17	17	1			5
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	339	2	12	9	N	11	11	1			5
07	543	X	543	-0-	-0-	-0-	522	2	21	9	N	19	20	1			4
*08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12	12	1			4

DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1
04	77	X	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	1	1			1
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 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
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	1	1			53
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			53
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			53
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1	37	1			17
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1	1	1			17
*08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2	1	1			18

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 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
03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	169	2	4	9	N	4	3	1			1
04	152	X	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	N	3	3	1			1
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 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
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	N	2	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2	1	1			1
06	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	1	1			-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 12 RRCID -> 023869 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
03	138	X	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	3	1			1
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1			1
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			1
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2	2	1			1
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2	1	1			1

HERRING WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: H 1 RRCID -> 023872 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	366	2	33	9	N	30	20	1			17
04	62	X	62	-0-	-0-	-0-	56	2	6	9	N	5	18	1			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	265	2	23	9	N	21	15	1			12
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	61	2	6	9	N	5	14	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	366	2	6 9		N	5	4	1			2
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	186	2	4 9		N	4	5	1			1
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1 9		N	1	2	1			-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3 9		N	3	2	1			1
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2 9		N	2	2	1			1
*08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3 9		N	3	3	1			1

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2 9		N	2	1	1			1
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1 9		N	1	2	1			-0-
05	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1 9		N	1	1	1			-0-
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1 9		N	1	1	1			-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1 9		N	1	1	1			-0-
*08	55	X	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1 9		N	1	1	1			-0-

READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	931	2	28 9		N	25	23	1			9
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	524	2	12 9		N	11	17	1			3
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19 9		N	17	16	1			4
06	788	X	788	-0-	-0-	-0-	773	2	15 9		N	14	12	1			6
07	918	X	918	-0-	-0-	-0-	906	2	12 9		N	11	11	1			6
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13 9		N	12	15	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3	3	1			2
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	N	5	2	1			5
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	24	2	25	9	N	23	17	1			11
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	2	23	9	N	21	24	1			8

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

03	157	X	157	-0-	-0-	-0-	85	2	72	9	N	65	56	1			30
04	282	X	282	-0-	-0-	-0-	241	2	41	9	N	37	51	1			16
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	145	2	37	9	N	34	29	1			21
06	86	X	86	-0-	-0-	-0-	53	2	33	9	N	30	33	1			18
07	74	X	74	-0-	-0-	-0-	35	2	39	9	N	35	28	1			25
*08	39	X	39	-0-	-0-	-0-	4	2	35	9	N	32	46	1			11

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	4	5	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2	1	1			1
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1			1
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	227	X	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	N	2	1	1			1

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	770	X	770	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	15	1			11
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1057	2	24	9	N	22	19	1			14
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	901	2	10	9	N	9	12	1			11
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1069	2	17	9	N	15	14	1			12
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	N	8	10	1			10
*08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1244	2	13	9	N	12	7	1			15

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	119	1	330	2	N	-0-					-0-
05	614	X	614	-0-	-0-	-0-	142	1	472	2	N	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	132	1	194	2	N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	125	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	139	1	530	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: L 6 C RRCID -> 023955 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2239 PERF. N/A

03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: W 1 RRCID -> 023956 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 023993 COMPL. DATE 04/04/1935 TOTAL DEPTH 3408 PERF. N/A

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	750	N	295	-0-	-455	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	558	N	323	-0-	-235	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	750	N	263	-0-	-487	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 3 RRCID -> 023994 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH 3404 PERF. N/A

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 66 RRCID -> 024002 COMPL. DATE 01/21/1946 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2157 - 2874

03	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857

03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
04	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

BURNETT L UNIT WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. -8- WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 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
03	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 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
03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	209	1	1826	2	N	-0-					-0-
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	179	1	1594	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	193	1	1512	2	N	-0-					-0-
06	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	196	1	1390	2	N	-0-					-0-
*08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-

BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	620	1	1251	2	N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	600	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	620	-0-	-1271	-0-	620	1			N	-0-					-0-
06	1800	N	600	-0-	-1200	-0-	600	1			N	-0-					-0-
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	620	1	1208	2	N	-0-					-0-
*08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	620	1	1155	2	N	-0-					-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 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
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	378	1	2153	2	N	-0-					-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	300	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	386	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	370	-0-	-2090	-0-	370	1			N	-0-					-0-
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	393	1	2390	2	N	-0-					-0-
*08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	403	1	2360	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 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
03	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*08	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	578	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	498	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	515	1	2563	2	N	-0-					-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	572	1	2803	2	N	-0-					-0-
*08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	592	1	2713	2	N	-0-					-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A

03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
*08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT, S. B. WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940

03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	128	2	45	9	N	41	44	1			5
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	949	2	42	9	N	38	29	1			14
05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	887	2	32	9	N	29	29	1			14
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	831	2	34	9	N	31	29	1			16
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	843	2	45	9	N	41	45	1			12
*08	863	X	863	-0-	-0-	-0-	829	2	34	9	N	31	29	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, S. B. WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	36	1			4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	24	1			11
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	335	1	872	2	N	24	23	1			12
							26	9									
06	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	360	1	868	2	N	25	24	1			13
							28	9									
07	925	X	925	-0-	-0-	-0-	260	1	628	2	N	34	37	1			10
							37	9									
*08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	403	1	965	2	N	26	24	1			12
							29	9									

BURNETT, S. B. WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200

03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	2	62	9	N	56	61	1			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	40	1			19
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1243	2	45	9	N	41	40	1			20
06	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1090	2	47	9	N	43	40	1			23
07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1063	2	62	9	N	56	63	1			16
*08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1050	2	48	9	N	44	40	1			20

BURNETT, S. B. WELL #: G 6 RRCID -> 024040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 7 RRCID -> 024041 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: G 9 RRCID -> 024043 COMPL. DATE 05/27/1948 TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	38	1			4
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	844	2	36	9	N	33	25	1			12
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1098	2	28	9	N	25	25	1			12
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	748	2	30	9	N	27	25	1			14
07	780	X	780	-0-	-0-	-0-	741	2	39	9	N	35	39	1			10
*08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1014	2	30	9	N	27	25	1			12

BURNETT, S. B. WELL #: G 10 RRCID -> 024044 COMPL. DATE 03/29/1949 TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A

03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3366	2	226	9	N	205	221	1			26
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4548	2	208	9	N	189	146	1			69
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4202	2	161	9	N	146	144	1			71
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3970	2	173	9	N	157	146	1			82
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4297	2	227	9	N	206	228	1			60
*08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4245	2	174	9	N	158	145	1			73

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: G 1 C RRCID -> 024045 COMPL. DATE 03/14/1930 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	327	1	852	2	N	-0-			-0-
04	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	364	1	895	2	N	-0-			-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	224	1	569	2	N	-0-			-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-			-0-
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	378	1	1012	2	N	-0-			-0-
*08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	403	1	1041	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 1H RRCID -> 024046 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273

03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
06	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
07	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
*08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 3 RRCID -> 024047 COMPL. DATE 08/08/1940 TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A

03	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
*08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 4 RRCID -> 024048 COMPL. DATE 08/15/1936 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 7A RRCID -> 024049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2360 - 2605

03	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
06	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-
*08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: T 8 RRCID -> 024050 COMPL. DATE 08/11/1949 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
06	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
*08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C. WELL #: P 1 RRCID -> 024052 COMPL. DATE 02/29/1932 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A

03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
06	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			-0-
07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
*08	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, M.C. WELL #: P 2 RRCID -> 024053 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH 2551 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
03	928	X	928	-0-	-0-	-0-	326	1	602	2	N	-0-					-0-
04	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	348	1	716	2	N	-0-					-0-
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	332	1	628	2	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					-0-
07	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	374	1	726	2	N	-0-					-0-
*08	963	X	963	-0-	-0-	-0-	288	1	675	2	N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 3 RRCID -> 024054 COMPL. DATE 08/25/1957 TOTAL DEPTH 3272 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
03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: P 4 RRCID -> 024055 COMPL. DATE 04/23/1959 TOTAL DEPTH 2987 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT, M.C. WELL #: S 1 RRCID -> 024056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: H 1 RRCID -> 024057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024060 COMPL. DATE 04/23/1939 TOTAL DEPTH 2790 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
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 024061 COMPL. DATE 06/26/1935 TOTAL DEPTH 2722 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
03	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRUTCHFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 024062 COMPL. DATE 09/17/1938 TOTAL DEPTH 2730 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
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 024063 COMPL. DATE 09/05/1940 TOTAL DEPTH 2635 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
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 1 RRCID -> 024064 COMPL. DATE 08/07/1931 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
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 2 RRCID -> 024065 COMPL. DATE 06/04/1936 TOTAL DEPTH 2767 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
03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

CRUTCHFIELD WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 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
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
05	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
06	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
*08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	590	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	550	1	780	2	N	-0-					-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	502	1	673	2	N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	620	1	900	2	N	-0-					-0-
*08	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	480	1	770	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 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
03	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
04	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
05	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
*08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	345	1	1281	2	N	-0-			-0-
04	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	317	1	1205	2	N	-0-			-0-
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	322	1	1261	2	N	-0-			-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	282	1	1093	2	N	-0-			-0-
*08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	124	1	729	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	390	1	2458	2	N	-0-			-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	381	1	2232	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	308	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-			-0-
07	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	397	1	1999	2	N	-0-			-0-
*08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	143	1	1283	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	N	-0-			-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	228	1	1293	2	N	-0-			-0-
05	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	391	1	1722	2	N	-0-			-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-			-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	396	1	1457	2	N	-0-			-0-
*08	953	X	953	-0-	-0-	-0-	143	1	810	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	837	1	3215	2	N	-0-			-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	806	1	2951	2	N	-0-			-0-
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	275	1	1431	2	N	-0-			-0-
06	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-			-0-
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	727	1	3672	2	N	-0-			-0-
*08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	257	1	1693	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	620	1	1942	2	N	-0-			-0-
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	570	1	1813	2	N	-0-			-0-
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	557	1	1733	2	N	-0-			-0-
06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 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
03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	265	1	983	2	N	-0-			-0-
04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	264	1	1004	2	N	-0-			-0-
05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	268	1	1047	2	N	-0-			-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	248	1	964	2	N	-0-			-0-
*08	724	X	724	-0-	-0-	-0-	106	1	618	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	436	X	436	-0-	-0-	-0-	215	1	221	2	N	-0-			-0-
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	260	1	2251	2	N	-0-			-0-
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	384	1	2341	2	N	-0-			-0-
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-			-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	351	1	1740	2	N	-0-			-0-
*08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	86	1	619	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	390	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	345	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	397	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-			-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	169	1	590	2	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A

03	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	590	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	530	1	836	2	N	-0-			-0-
05	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	607	1	1067	2	N	-0-			-0-
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-			-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	339	1	817	2	N	-0-			-0-
*08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	410	1	821	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	179	1	1460	2	N	-0-			-0-
04	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	196	1	1259	2	N	-0-			-0-
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	136	1	800	2	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 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
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
04	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-
07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
*08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	540	1	1098	2	N	-0-			-0-
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	588	1	1014	2	N	-0-			-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	522	1	658	2	N	-0-			-0-
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	797	1	1233	2	N	-0-			-0-
*08	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	459	1	807	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	317	1	1067	2	N	-0-			-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	311	1	1004	2	N	-0-			-0-
05	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	326	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	312	1	1001	2	N	-0-			-0-
*08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	335	1	788	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	341	1	1934	2	N	-0-			-0-
04	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	320	1	1823	2	N	-0-			-0-
05	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	341	1	2054	2	N	-0-			-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-			-0-
07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	322	1	1700	2	N	-0-			-0-
*08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	314	1	1693	2	N	-0-			-0-

COON. R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283

03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	336	1	1390	2	N	-0-			-0-
04	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	289	1	1130	2	N	-0-			-0-
05	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	322	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	336	1	1737	2	N	-0-			-0-
*08	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	341	1	1436	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	390	1	2256	2	N	-0-			-0-
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	384	1	2174	2	N	-0-			-0-
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	403	1	2237	2	N	-0-			-0-
06	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-			-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	403	1	2217	2	N	-0-			-0-
*08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	241	1	1271	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 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
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	403	1	2232	2	N	-0-					-0-
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	384	1	2278	2	N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	403	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	403	1	2671	2	N	-0-					-0-
*08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	397	1	2432	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 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
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	384	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	285	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	390	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	375	1	1428	2	N	-0-					-0-
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	358	1	1330	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	271	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	256	1	1910	2	N	-0-					-0-
05	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	306	1	2056	2	N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	1			N	-0-					-0-
07	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	243	1	1558	2	N	-0-					-0-
*08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	273	1	1420	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 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
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	520	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	468	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	511	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	491	1	1577	2	N	-0-					-0-
*08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	476	1	1119	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 10 RRCID -> 024107 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
03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	384	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	321	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	403	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
07	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	379	1	1364	2	N	-0-					-0-
*08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	397	1	1283	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	293	1	3196	2	N	-0-					-0-
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	368	1	2916	2	N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	155	1	1015	2	N	-0-					-0-
*08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	149	1	1072	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 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
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	828	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	695	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	824	1	2342	2	N	-0-					-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	1			N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	780	1	2246	2	N	-0-					-0-
*08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	812	1	2133	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COON, R. S. WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 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
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	531	1	698	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	N	-0-			-0-
06	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-			-0-
07	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	598	1	1401	2	N	-0-			-0-
*08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	450	1	1179	2	N	-0-			-0-

DAUER WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525

03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
05	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
*08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A

03	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	213	1	1066	2	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	1			N	-0-			-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	397	1	2635	2	N	-0-			-0-
*08	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	395	1	3007	2	N	-0-			-0-

GARNER WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GOBER WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	381	1	1634	2	N	-0-			-0-
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	367	1	1638	2	N	-0-			-0-
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	403	1	1660	2	N	-0-			-0-
06	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			-0-
07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	397	1	1524	2	N	-0-			-0-
*08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	403	1	1593	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	387	1	2062	2	N	-0-			-0-
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	380	1	1956	2	N	-0-			-0-
05	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	403	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	1			N	-0-			-0-
07	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	395	1	1979	2	N	-0-			-0-
*08	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	403	1	1945	2	N	-0-			-0-

GOBER WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	837	1	2618	2	N	-0-			-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	790	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	743	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-			-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	830	1	1866	2	N	-0-			-0-
*08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	790	1	1761	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GORES WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GORES WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HAIDUK WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
*08	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	535	1	2096	2	N	-0-			-0-
04	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	585	1	2787	2	N	-0-			-0-
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	615	1	2604	2	N	-0-			-0-
06	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-			-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	620	1	2667	2	N	-0-			-0-
*08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	620	1	2333	2	N	-0-			-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
04	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-			-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
06	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-			-0-
*08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441

03	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
05	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
06	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
07	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
*08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 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
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 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
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	620	1	3107	2	N	-0-			-0-
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	533	1	2702	2	N	-0-			-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	587	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-			-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	450	1	2323	2	N	-0-			-0-
*08	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	590	1	2981	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 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
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
*08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 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
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
*08	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: P 1 RRCID -> 024135 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
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	620	1	5181	2	N	-0-			-0-
04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	560	1	4707	2	N	-0-			-0-
05	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	610	1	5309	2	N	-0-			-0-
06	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-			-0-
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	550	1	4777	2	N	-0-			-0-
*08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	230	1	2028	2	N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 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
03	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
05	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
*08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-

JORDAN WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 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
03	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			-0-
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-			-0-
*08	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JORDAN WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 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
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 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
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*08	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

KALKA WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KILGORE WELL #: G 3 RRCID -> 024142 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
03	809	X	809	-0-	-0-	-0-	318	1	491	2	N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	330	1	461	2	N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	258	1	406	2	N	-0-					-0-
06	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	330	1	316	2	N	-0-					-0-
*08	430	X	430	-0-	-0-	-0-	138	1	292	2	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: P 5 RRCID -> 024144 COMPL. DATE 09/20/1971 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
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	176	1	701	2	N	-0-					-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	165	1	584	2	N	-0-					-0-
05	782	X	782	-0-	-0-	-0-	167	1	615	2	N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	690	X	690	-0-	-0-	-0-	150	1	540	2	N	-0-					-0-
*08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	59	1	253	2	N	-0-					-0-

KILGORE PAR WELL #: 6 RRCID -> 024145 COMPL. DATE 02/17/1969 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
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	221	1	883	2	N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	212	1	748	2	N	-0-					-0-
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	223	1	819	2	N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	950	X	950	-0-	-0-	-0-	207	1	743	2	N	-0-					-0-
*08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	84	1	361	2	N	-0-					-0-

LEDRICK WELL #: S 1 RRCID -> 024148 COMPL. DATE 03/00/1929 TOTAL DEPTH 2750 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
03	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCKY TIGER WELL #: M 1 A RRCID -> 024149 COMPL. DATE 09/22/1969 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCONNELL, R. S. WELL #: T 1 RRCID -> 024152 COMPL. DATE 07/00/1928 TOTAL DEPTH 2635 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCCOY WELL #: T 1 RRCID -> 024153 COMPL. DATE 12/30/1931 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
*08	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 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
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 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
03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 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
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCLAUGHLIN WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 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
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
04	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*08	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
*08	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 6 RRCID -> 024160 COMPL. DATE 06/23/1940 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
07	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
*08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 7 RRCID -> 024161 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2332 - 2580

03	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-			-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN WELL #: M 8 RRCID -> 024162 COMPL. DATE 04/15/1947 TOTAL DEPTH 2566 PERF. N/A

03	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
*08	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
07	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-

MINERAL INV. WELL #: T 1 RRCID -> 024164 COMPL. DATE 01/06/1933 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	338	1	961	2	N	-0-			-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	325	1	970	2	N	-0-			-0-
05	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	343	1	987	2	N	-0-			-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-			-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	203	1	630	2	N	-0-			-0-
*08	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	403	1	1175	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MINERAL INV. WELL #: T 2 RRCID -> 024165 COMPL. DATE 08/23/1935 TOTAL DEPTH 2780 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE WELL #: T 1 RRCID -> 024169 COMPL. DATE 08/14/1932 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NOEL WELL #: T 1 RRCID -> 024170 COMPL. DATE 04/01/1927 TOTAL DEPTH 2715 PERF. N/A

03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

POPE -D- WELL #: E 1 RRCID -> 024171 COMPL. DATE 10/05/1949 TOTAL DEPTH 2995 PERF. N/A

03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: P 1 RRCID -> 024173 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 2835 - 5028

03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	387	1	2961	2	N	-0-					-0-
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	378	1	2798	2	N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	403	1	2834	2	N	-0-					-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	395	1	2770	2	N	-0-					-0-
*08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	403	1	2719	2	N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: E 1 RRCID -> 024174 COMPL. DATE 02/19/1938 TOTAL DEPTH 2745 PERF. N/A

03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
04	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 2 RRCID -> 024175 COMPL. DATE 11/12/1931 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHAFER WELL #: S 3 RRCID -> 024176 COMPL. DATE 12/20/1931 TOTAL DEPTH 2531 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 5 RRCID -> 024178 COMPL. DATE 05/01/1933 TOTAL DEPTH 2430 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
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 6 RRCID -> 024179 COMPL. DATE 08/23/1937 TOTAL DEPTH 2585 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
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
*08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 7 RRCID -> 024180 COMPL. DATE 05/04/1939 TOTAL DEPTH 2666 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SCHAFER WELL #: S 8 RRCID -> 024181 COMPL. DATE 08/23/1940 TOTAL DEPTH 2620 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
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: S 9 RRCID -> 024182 COMPL. DATE 04/07/1941 TOTAL DEPTH 2920 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
03	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*08	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 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
03	661	X	661	-0-	-0-	-0-	283	1	378	2	N	-0-					-0-
04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	104	1	161	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
07	633	X	633	-0-	-0-	-0-	275	1	358	2	N	-0-					-0-
*08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	305	1	411	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SCHLEE WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 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
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	620	1	3653	2	N	-0-			-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	580	1	3326	2	N	-0-			-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	498	1	2751	2	N	-0-			-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-			-0-
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	543	1	2962	2	N	-0-			-0-
*08	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	230	1	1679	2	N	-0-			-0-

SMITH WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
04	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
07	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
*08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	403	1	2602	2	N	-0-			-0-
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	322	1	2024	2	N	-0-			-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	400	1	2384	2	N	-0-			-0-
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-			-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	403	1	2593	2	N	-0-			-0-
*08	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	345	1	2196	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042

03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
*08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
04	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
07	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
*08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
05	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-			-0-
*08	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 5 RRCID -> 024193 COMPL. DATE 02/06/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
04	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
05	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
*08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 6 RRCID -> 024194 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
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	166	1	1579	2	N	-0-			-0-
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	146	1	1380	2	N	-0-			-0-
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	152	1	1422	2	N	-0-			-0-
06	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	93	1	975	2	N	-0-			-0-
*08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	77	1	658	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 7 RRCID -> 024195 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
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	620	1	3279	2	N	-0-			-0-
04	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	580	1	3097	2	N	-0-			-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	610	1	3158	2	N	-0-			-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-			-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	537	1	2740	2	N	-0-			-0-
*08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	550	1	2827	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 10 RRCID -> 024196 COMPL. DATE 10/16/1972 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
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-			-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
*08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 12 RRCID -> 024197 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
03	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	310	1	1840	2	N	-0-			-0-
04	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	300	1	1685	2	N	-0-			-0-
05	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	310	1	1694	2	N	-0-			-0-
06	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	310	1	1769	2	N	-0-			-0-
*08	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	310	1	1758	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 13 RRCID -> 024198 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-			-0-
07	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	279	1	1772	2	N	-0-			-0-
*08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	345	1	2347	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: 20 RRCID -> 024199 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
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	837	1	2714	2	N	-0-			-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	790	1	3135	2	N	-0-			-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	801	1	2279	2	N	-0-			-0-
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	1			N	-0-			-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	837	1	2152	2	N	-0-			-0-
*08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	837	1	2132	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 21 RRCID -> 024200 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
03	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			-0-
04	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
06	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
07	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
*08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 22 RRCID -> 024201 COMPL. DATE 08/09/1971 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
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
05	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-
*08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: P 23 RRCID -> 024202 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	391	1	1428	2	N	-0-			-0-
04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	367	1	1349	2	N	-0-			-0-
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	402	1	1367	2	N	-0-			-0-
06	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-			-0-
07	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	360	1	1304	2	N	-0-			-0-
*08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	271	1	750	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 24 RRCID -> 024203 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
04	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
06	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
07	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
*08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 25 RRCID -> 024204 COMPL. DATE 05/12/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
04	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
07	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
*08	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. WELL #: P 26 RRCID -> 024205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
04	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
*08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 27 RRCID -> 024206 COMPL. DATE 02/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			-0-
04	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
05	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
*08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A

03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-			-0-
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
05	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
*08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 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
03	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
05	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
*08	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	610	1	3656	2	N	-0-			-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	580	1	3366	2	N	-0-			-0-
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	610	1	3264	2	N	-0-			-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-			-0-
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	150	1	836	2	N	-0-			-0-
*08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	540	1	3346	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
04	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
07	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
*08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
06	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
*08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 16 RRCID -> 024216 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	109	1	903	2	N	-0-			-0-
04	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	163	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	217	1	1671	2	N	-0-			-0-
06	172	X	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-			-0-
07	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	217	1	1437	2	N	-0-			-0-
*08	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	214	1	1643	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 17 RRCID -> 024217 COMPL. DATE 01/07/1974 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
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	213	1	2029	2	N	-0-			-0-
04	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	187	1	1761	2	N	-0-			-0-
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	200	1	1868	2	N	-0-			-0-
06	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	145	1	1529	2	N	-0-			-0-
*08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	155	1	1319	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 19 RRCID -> 024218 COMPL. DATE 03/19/1973 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
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
06	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
07	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
*08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: S 2 D RRCID -> 024219 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TALLEY-BAIRD WELL #: E 1 RRCID -> 024220 COMPL. DATE 04/14/1937 TOTAL DEPTH 2799 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TAYLOR WELL #: G 1 RRCID -> 024221 COMPL. DATE 02/23/1967 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
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	933	2	N	-0-			-0-
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	118	1	1217	2	N	-0-			-0-
05	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	2	N	-0-			-0-
06	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	128	1	1176	2	N	-0-			-0-
*08	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	123	1	1227	2	N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: G 3 RRCID -> 024222 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	184	1	1892	2	N	-0-			-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	265	1	2724	2	N	-0-			-0-
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	280	1	2767	2	N	-0-			-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	275	1	2539	2	N	-0-			-0-
*08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	280	1	2786	2	N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 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
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	265	1	2145	2	N	-0-			-0-
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	261	1	2083	2	N	-0-			-0-
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	279	1	2198	2	N	-0-			-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-			-0-
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	275	1	2133	2	N	-0-			-0-
*08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	275	1	2123	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TAYLOR WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	837	1	3047	2	N	-0-			-0-
04	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	722	1	2723	2	N	-0-			-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	765	1	2695	2	N	-0-			-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	738	1	2606	2	N	-0-			-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	817	1	2724	2	N	-0-			-0-
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	824	1	2512	2	N	-0-			-0-

TEXAS FEE WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TEXAS FEE WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

THOMPSON WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
*08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A

03	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
04	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			-0-
05	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
07	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
*08	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 024231 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543

03	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-			-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
05	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-			-0-
07	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
*08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: T 5 RRCID -> 024232 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
03	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
05	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 6 RRCID -> 024233 COMPL. DATE 07/24/1973 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
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
*08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 8 RRCID -> 024235 COMPL. DATE 01/20/1970 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
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*08	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: T 9 RRCID -> 024236 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
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	365	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	345	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	317	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
07	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	358	1	1160	2	N	-0-					-0-
*08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	143	1	562	2	N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10 RRCID -> 024237 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
07	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: G 1 RRCID -> 024240 COMPL. DATE 12/10/1932 TOTAL DEPTH 2690 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
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*08	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK, B. WELL #: L 2 RRCID -> 024241 COMPL. DATE 09/17/1940 TOTAL DEPTH 2737 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
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
*08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
URBANCZYK, J. H. WELL #: L 2 RRCID -> 024242 COMPL. DATE 06/20/1946 TOTAL DEPTH 2748 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URBANCZYK, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 024243 COMPL. DATE 07/00/1960 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VANIMAN WELL #: E 1 RRCID -> 024244 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 024245 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	390	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	364	1	1209	2	N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	395	1	1395	2	N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	1			N	-0-					-0-
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	337	1	935	2	N	-0-					-0-
*08	531	X	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: T 1 RRCID -> 024246 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	310	1	3072	2	N	-0-					-0-
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	295	1	2851	2	N	-0-					-0-
05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	239	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	169	1	1133	2	N	-0-					-0-
*08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	290	1	2271	2	N	-0-					-0-

WITTER WELL #: E 1 RRCID -> 024247 COMPL. DATE 10/16/1938 TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A

03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

BOONE, ALVORA WELL #: 1 RRCID -> 024248 COMPL. DATE 10/10/1957 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROADWAY WELL #: 1 RRCID -> 024249 COMPL. DATE 04/23/1960 TOTAL DEPTH 2855 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CRUMPACKER WELL #: 1 RRCID -> 024252 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 2935 PERF. N/A

03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*08	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 024257 COMPL. DATE 09/13/1959 TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A

03	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*08	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

RIGGINS, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 024263 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
04	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
*08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 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
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*08	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*08	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

03	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*08	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 3 RRCID -> 024279 COMPL. DATE 10/20/1936 TOTAL DEPTH 2565 PERF. N/A

03	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*08	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 5 RRCID -> 024280 COMPL. DATE 11/08/1936 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*08	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 10 RRCID -> 024281 COMPL. DATE 09/18/1938 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*08	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: R 12 RRCID -> 024282 COMPL. DATE 04/18/1940 TOTAL DEPTH 2442 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
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 024293 COMPL. DATE 12/12/1939 TOTAL DEPTH 2976 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
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
*08	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 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
03	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 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
03	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 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
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
*08	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 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
03	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
*08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

03	682	N	664	-0-	-18	-0-	273	1	391	3	N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	346	1	504	3	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	372	1	558	3	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	360	1	536	3	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	344	1	551	3	N	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	372	1	565	3	N	-0-					-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	167	1	725	3	N	-0-					-0-
04	927	X	927	-0-	-0-	-0-	174	1	753	3	N	-0-					-0-
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1007	3	N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	164	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	180	1	861	3	N	-0-					-0-
*08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	620	1	3591	3	N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	634	1	3723	3	N	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	681	1	4004	3	N	-0-					-0-
06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	646	1	3755	3	N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	638	1	3529	3	N	-0-					-0-
*08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	681	1	3679	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 1003 RRCID -> 024420 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380

03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	403	1	3674	3	N	-0-					-0-
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	390	1	3622	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	403	1	3689	3	N	-0-					-0-
*06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	357	1	3401	3	N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	403	1	3647	3	N	-0-					-0-
*08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	403	1	3536	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -B- WELL #: 2005 RRCID -> 024421 COMPL. DATE 02/24/1939 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 3006 RRCID -> 024422 COMPL. DATE 04/11/1939 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
04	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
07	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
*08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4001 RRCID -> 024423 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 5004 RRCID -> 024424 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	789	1	1328	3	N	-0-					-0-
04	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	766	1	1407	3	N	-0-					-0-
05	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	805	1	1438	3	N	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	780	1	1269	3	N	-0-					-0-
07	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	806	1	1355	3	N	-0-					-0-
*08	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	795	1	2055	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 6001 RRCID -> 024425 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 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
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
06	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
*08	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 7004 RRCID -> 024426 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 8061 RRCID -> 024427 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
04	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 1000 RRCID -> 024428 COMPL. DATE 11/24/1936 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 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
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	279	1	2821	3	N	-0-					-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	270	1	2671	3	N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	275	1	2752	3	N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	266	1	2571	3	N	-0-					-0-
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	279	1	2699	3	N	-0-					-0-
*08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	279	1	2798	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 2050 RRCID -> 024429 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	749	1	2011	3	N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	644	1	1821	3	N	-0-					-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	784	1	2193	3	N	-0-					-0-
*06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	704	1	1929	3	N	-0-					-0-
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	785	1	1910	3	N	-0-					-0-
*08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	788	1	1962	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5040 RRCID -> 024432 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	788	1	1494	3	N	-0-					-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	770	1	1485	3	N	-0-					-0-
05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	779	1	1483	3	N	-0-					-0-
06	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	780	1	1453	3	N	-0-					-0-
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	806	1	1496	3	N	-0-					-0-
*08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	806	1	1467	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6048 RRCID -> 024433 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	496	1	1004	3	N	-0-					-0-
04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	450	1	952	3	N	-0-					-0-
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	491	1	1311	3	N	-0-					-0-
*06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	265	1	715	3	N	-0-					-0-
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	488	1	1350	3	N	-0-					-0-
*08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	390	1	1009	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 7007 RRCID -> 024434 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	186	1	3986	3	N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	180	1	3741	3	N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	186	1	3674	3	N	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	180	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	186	1	3669	3	N	-0-					-0-
*08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	186	1	3892	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 8041 RRCID -> 024435 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	365	1	982	3	N	-0-					-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	334	1	998	3	N	-0-					-0-
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	340	1	977	3	N	-0-					-0-
06	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	355	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	358	1	921	3	N	-0-					-0-
*08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	355	1	937	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1129 RRCID -> 024438 COMPL. DATE 12/19/1937 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2438 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	X	969	-0-	-0-	-0-	365	1	604	3	N	-0-					-0-
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	360	1	572	3	N	-0-					-0-
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	372	1	583	3	N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	360	1	566	3	N	-0-					-0-
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	372	1	576	3	N	-0-					-0-
*08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	372	1	567	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED G WELL #: 1023 RRCID -> 024439 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 3052 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 1001 RRCID -> 024440 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	751	1	299	3	N	-0-			-0-
04	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	780	1	356	3	N	-0-			-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	272	1	142	3	N	-0-			-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	493	1	402	3	N	-0-			-0-
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	616	1	351	3	N	-0-			-0-
*08	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	801	1	410	3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 2007 RRCID -> 024441 COMPL. DATE 03/06/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1103	1	1730	3	N	-0-			-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	1083	1	1807	3	N	-0-			-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1117	1	2038	3	N	-0-			-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	1097	1	1942	3	N	-0-			-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	1147	1	2039	3	N	-0-			-0-
*08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	1124	1	1786	3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: S 3F RRCID -> 024442 COMPL. DATE 05/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	858	X	858	-0-	-0-	-0-	307	1	551	3	N	-0-			-0-
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	351	1	565	3	N	-0-			-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	372	1	612	3	N	-0-			-0-
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	333	1	526	3	N	-0-			-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	126	1	268	3	N	-0-			-0-
*08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	339	1	595	3	N	-0-			-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	X	653	-0-	-0-	-0-	629	2	24	9	N	22	18	1			5
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1142	2	46	9	N	42	42	1			5
05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1167	2	26	9	N	24	23	1			6
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	N	19	24	1			1
07	880	X	880	-0-	-0-	-0-	866	2	14	9	N	13	12	1			2
*08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	N	14	14	1			2

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	384	2	30	9	N	27	33	1			10
04	874	X	874	-0-	-0-	-0-	831	2	43	9	N	39	21	1			28
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	789	2	22	9	N	20	37	1			11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	12	1			22
07	759	X	759	-0-	-0-	-0-	741	2	18	9	N	16	23	1			15
*08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	838	2	17	9	N	15	11	1			19

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POLING MS WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			-0-
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
*08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-

POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

03	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	372	1	1894	3	N	-0-			-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	360	1	1835	3	N	-0-			-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	372	1	1606	3	N	-0-			-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	340	1	1447	3	N	-0-			-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	369	1	1320	3	N	-0-			-0-
*08	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	358	1	1135	3	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
05	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
07	474	X	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
*08	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 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
03	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
*08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	758	1	586	3	N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	348	1	432	3	N	-0-					-0-
05	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	806	1	1282	3	N	-0-					-0-
*06	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	752	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	787	1	1102	3	N	-0-					-0-
*08	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	618	1	853	3	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
*08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1077 RRCID -> 024497 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 2520 - 4852

03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	3			N	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
*08	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708

03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
06	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
*08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

03	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
07	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 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
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*08	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572

03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
07	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
*08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807

03	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
05	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
07	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*08	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295

03	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1018 RRCID -> 024507 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354

03	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	783	1	1011	3	N	-0-					-0-
04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	604	1	952	3	N	-0-					-0-
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	734	1	1096	3	N	-0-					-0-
06	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	689	1	1085	3	N	-0-					-0-
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	797	1	1172	3	N	-0-					-0-
*08	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	669	1	936	3	N	-0-					-0-

KILGORE A WELL #: 1008 RRCID -> 024508 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE B WELL #: 1010 RRCID -> 024509 COMPL. DATE 03/26/1947 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	55	1	13	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	104	1	35	3	N	-0-					-0-
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	166	1	59	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	177	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	182	1	68	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1016 RRCID -> 024510 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124

03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*08	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1056 RRCID -> 024513 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299

03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	365	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	347	1	836	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	372	1	868	3	N	-0-					-0-
*06	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	360	1	829	3	N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	371	1	861	3	N	-0-					-0-
*08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	372	1	861	3	N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: 1057 RRCID -> 024514 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984

03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	366	1	2025	3	N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	347	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	360	1	1955	3	N	-0-					-0-
07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	372	1	2006	3	N	-0-					-0-
*08	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	372	1	1998	3	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400

03	2294	N	1771	-0-	-523	-0-	345	1	1426	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	344	1	1331	3	N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	350	1	1673	3	N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	345	1	1746	3	N	-0-					-0-
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	339	1	1560	3	N	-0-					-0-
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	364	1	1987	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MCBRIDE WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	336	1	728	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1041	-0-	-399	-0-	350	1	691	3	N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	364	1	1059	3	N	-0-					-0-
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	336	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	406	1	1546	3	N	-0-					-0-
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	392	1	1584	3	N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*08	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

PURVIN WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

ROCKWELL WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 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
03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	161	1	362	3	N	-0-					-0-
04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	175	1	386	3	N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-					-0-
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	175	1	347	3	N	-0-					-0-
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	196	1	462	3	N	-0-					-0-
*08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	203	1	515	3	N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
*08	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2014 RRCID -> 024531 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 2767 PERF. 2214 - 2767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SANFORD WELL #: 1016 RRCID -> 024532 COMPL. DATE 12/31/1937 TOTAL DEPTH 2925 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
03	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
06	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*08	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1003 RRCID -> 024533 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2128 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	403	1	2907	3	N	-0-					-0-
04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	383	1	2751	3	N	-0-					-0-
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	382	1	2641	3	N	-0-					-0-
06	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	347	1	2406	3	N	-0-					-0-
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	390	1	2599	3	N	-0-					-0-
*08	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	372	1	2536	3	N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 1006 RRCID -> 024534 COMPL. DATE 10/10/1969 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
03	193	X	193	-0-	-0-	-0-	44	1	149	3	N	-0-					-0-
04	798	X	798	-0-	-0-	-0-	249	1	549	3	N	-0-					-0-
05	805	X	805	-0-	-0-	-0-	297	1	508	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	252	1	534	3	N	-0-					-0-
*08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1024 RRCID -> 024539 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2400 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	175	1	1506	3	N	-0-					-0-
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	173	1	1629	3	N	-0-					-0-
05	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	186	1	1709	3	N	-0-					-0-
06	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	172	1	1482	3	N	-0-					-0-
07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	183	1	1914	3	N	-0-					-0-
*08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	185	1	1685	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1025 RRCID -> 024540 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1744	3	N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	178	1	1676	3	N	-0-					-0-
05	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	186	1	1727	3	N	-0-					-0-
06	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	176	1	1621	3	N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	180	1	1659	3	N	-0-					-0-
*08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	186	1	1683	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1026 RRCID -> 024541 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	175	1	1793	3	N	-0-					-0-
04	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	169	1	1899	3	N	-0-					-0-
05	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	184	1	1939	3	N	-0-					-0-
06	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	172	1	1789	3	N	-0-					-0-
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	184	1	1747	3	N	-0-					-0-
*08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	181	1	1706	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1027 RRCID -> 024542 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	117	1	2133	3	N	-0-					-0-
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	3	N	-0-					-0-
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	N	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	124	1	1871	3	N	-0-					-0-
*08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	118	1	1568	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED F WELL #: 1037 RRCID -> 024545 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	279	1	3713	3	N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	270	1	3550	3	N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	278	1	3528	3	N	-0-					-0-
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	267	1	3563	3	N	-0-					-0-
07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	279	1	3817	3	N	-0-					-0-
*08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	279	1	3669	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1044 RRCID -> 024547 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	248	1	4408	3	N	-0-					-0-
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	238	1	4258	3	N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	248	1	4455	3	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	238	1	4258	3	N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	243	1	4165	3	N	-0-					-0-
*08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	248	1	4214	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1050 RRCID -> 024550 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	491	1	3137	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	555	1	3375	3	N	-0-					-0-
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	563	1	3286	3	N	-0-					-0-
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	569	1	3060	3	N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	589	1	3094	3	N	-0-					-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	547	1	2838	3	N	-0-					-0-

STATE WELL #: 3007C RRCID -> 024552 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 2295 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
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	230	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	250	1	1084	3	N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	260	1	1091	3	N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	230	1	895	3	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	270	1	1025	3	N	-0-					-0-
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	270	1	1034	3	N	-0-					-0-

THOMPSON A WELL #: 1027 RRCID -> 024559 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
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1063 RRCID -> 024560 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	554	1	2091	3	N	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	541	1	1886	3	N	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	558	1	2029	3	N	-0-					-0-
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	461	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	558	1	2097	3	N	-0-					-0-
*08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	557	1	1991	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 1005 RRCID -> 024561 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	403	1	1735	3	N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	391	1	1624	3	N	-0-					-0-
05	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	403	1	1732	3	N	-0-					-0-
06	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	369	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	396	1	1464	3	N	-0-					-0-
*08	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER -A- WELL #: 1006 RRCID -> 024562 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	792	1	935	3	N	-0-			-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	780	1	920	3	N	-0-			-0-
05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	806	1	970	3	N	-0-			-0-
06	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	780	1	965	3	N	-0-			-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	805	1	978	3	N	-0-			-0-
*08	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	806	1	974	3	N	-0-			-0-

ZOFNESS WELL #: 2055 RRCID -> 024564 COMPL. DATE 08/23/1971 TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A

03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1163	1	2545	3	N	-0-			-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	1142	1	2570	3	N	-0-			-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	1177	1	2870	3	N	-0-			-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1136	1	3016	3	N	-0-			-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1178	1	2925	3	N	-0-			-0-
*08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1119	1	2743	3	N	-0-			-0-

FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
04	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-
06	766	X	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			-0-
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
*08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-

MICKEY, POOL WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BREYFOGLE WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			-0-

ADA WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625

03	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	432	-0-	-808	-0-	131	1	301	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	187	-0-	-1193	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	947	-0-	-448	-0-	947	2			N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

ADA MAY WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-			-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
04	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
06	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
07	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-

ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1612	N	14	-0-	-1598	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	622	-0-	-938	-0-	622	2			N	-0-			-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	2			N	-0-			-0-

ALDA WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

AMES WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 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
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*08	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 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
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMELLA WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 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
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ARMI WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 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
03	2201	X	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1921	-0-	-209	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1790	-0-	-411	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1280	-0-	-850	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1504	-0-	-697	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	431	-0-	-1770	-0-	431	2			N	-0-					-0-

ARRIS WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 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
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

BALFIELD WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 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
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BALFOUR WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*08	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

BAYSHORE WELL #: 1 RRCID -> 024737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
*08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

BEN WELL #: 1 RRCID -> 024738 COMPL. DATE 01/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: A 1 RRCID -> 024739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BERAW WELL #: 1 RRCID -> 024740 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
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

BIFFLE WELL #: 1 RRCID -> 024742 COMPL. DATE 10/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

BIVINS, F. F. WELL #: 1 RRCID -> 024746 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLANCH WELL #: 1 RRCID -> 024747 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONE WELL #: 1 RRCID -> 024750 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*08	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1 RRCID -> 024751 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAY WELL #: 1 RRCID -> 024755 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRITTEN WELL #: 1 RRCID -> 024758 COMPL. DATE 09/22/1952 TOTAL DEPTH 2900 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
03	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
06	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

BURCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 024760 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
03	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: A 1 RRCID -> 024761 COMPL. DATE 06/13/1967 TOTAL DEPTH 2685 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
03	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
*08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

BURGER WELL #: B 1 RRCID -> 024762 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 3298 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
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*08	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-

BURL WELL #: 1 RRCID -> 024763 COMPL. DATE 11/16/1973 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
03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BURRIS WELL #: 1 RRCID -> 024764 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH 3295 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
03	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	213	1	1855	2	N	-0-					-0-
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
05	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	131	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	218	1	1071	2	N	-0-					-0-
*08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	223	1	1161	2	N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 3 RRCID -> 024768 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
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
04	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*08	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD WELL #: 4 RRCID -> 024769 COMPL. DATE 07/10/1973 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAR WELL #: 1 RRCID -> 024771 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

CARHART WELL #: 1 RRCID -> 024773 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARN WELL #: 2 RRCID -> 024774 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*08	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 024775 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*08	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

CAROL WELL #: 1 RRCID -> 024776 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-

CARROLL -A- WELL #: 1 RRCID -> 024777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*08	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASSIE WELL #: 1 RRCID -> 024779 COMPL. DATE 10/06/1966 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
03	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN A WELL #: 1 RRCID -> 024780 COMPL. DATE 11/08/1969 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
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 024782 COMPL. DATE 03/23/1967 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
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

CECIL WELL #: 2 RRCID -> 024783 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMP WELL #: 1 RRCID -> 024784 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
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	156	1	346	2	N	-0-					-0-
04	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	151	1	280	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	996	X	996	-0-	-0-	-0-	144	1	852	2	N	-0-					-0-

CHLOE WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 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
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	277	1	1	2	N	-0-					-0-
04	283	X	283	-0-	-0-	-0-	281	1	2	2	N	-0-					-0-
05	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	284	1	1152	2	N	-0-					-0-
*08	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	610	1	1467	2	N	-0-					-0-

CLARENCE WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 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
03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
*08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVY WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	317	1			27
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	220	1			43
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	262	300	1			5
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	69	1			5
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	71	1			15
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	28	1			21

COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 024797 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
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 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
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
05	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
*08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: B 1 RRCID -> 024801 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 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
03	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	33	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	306	1	849	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	310	1	1506	2	N	-0-			-0-
04	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	-0-			-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	240	1	685	2	N	-0-			-0-
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	200	1	1111	2	N	-0-			-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	2	N	-0-			-0-
*08	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	310	1	1196	2	N	-0-			-0-

COVEY WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 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
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
04	725	X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
06	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
07	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
*08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-

CRISP WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 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
03	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
07	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
*08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	N	-0-			-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	108	1	635	2	N	-0-			-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 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
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-			-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-			-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
*08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-			-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 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
03	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
06	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
07	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
*08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DIZ WELL #: 1 RRCID -> 024814 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
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*08	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 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
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	279	N	102	-0-	-177	-0-	31	1	71	2	N	-0-					-0-
06	390	N	48	-0-	-342	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 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
03	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 024817 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
03	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*08	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

DOTTIE WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 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
03	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

DRIB WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 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
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	217	1	31	2	N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DRURY WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 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
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	N	-0-			-0-
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	140	1	1443	2	N	-0-			-0-
07	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	N	-0-			-0-
*08	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	161	1	1372	2	N	-0-			-0-

DUDLEY WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 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
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	40	1	380	2	N	-0-			-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
05	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
06	469	X	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	N	-0-			-0-
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	2	N	-0-			-0-
*08	533	X	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	N	-0-			-0-

DUMAS WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 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
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
06	998	X	998	-0-	-0-	-0-	34	1	964	2	N	-0-			-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-			-0-
*08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	134	1	1527	2	N	-0-			-0-

EAKIN WELL #: 1 RRCID -> 024830 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
03	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
05	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-			-0-
06	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
*08	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ED WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 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
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*08	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

EDDY WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 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
03	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*08	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

ELLIE WELL #: 2 RRCID -> 024836 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 024838 COMPL. DATE 11/08/1966 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
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024841 COMPL. DATE 12/11/1973 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHA WELL #: 1 RRCID -> 024842 COMPL. DATE 05/18/1966 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
03	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
*08	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ETHELYN WELL #: 1 RRCID -> 024843 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELLE WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE WELL #: 1 RRCID -> 024848 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1496	-0-	-214	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1011	-0-	-609	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	330	-0-	-1127	-0-	330	2			N	-0-					-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 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
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
06	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*08	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 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
03	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*08	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
06	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
07	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
*08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
*08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-

GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GARSAN WELL #: A 1 RRCID -> 024868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARSAN WELL #: B 1 RRCID -> 024869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GATSY WELL #: 1 RRCID -> 024871 COMPL. DATE 01/17/1966 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
03	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 024873 COMPL. DATE 09/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
*08	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 024876 COMPL. DATE 10/22/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 1 RRCID -> 024877 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2635	X	2067	-0-	-568	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1981	-0-	-179	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1492	-0-	-518	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1038	-0-	-1039	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1970	-0-	-107	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 024884 COMPL. DATE 05/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

HAGGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 024886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3007	X	2620	-0-	-387	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2351	-0-	-559	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1579	-0-	-971	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	617	-0-	-2018	-0-	617	2			N	-0-					-0-

HAPP WELL #: 1 RRCID -> 024889 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARB WELL #: 1 RRCID -> 024890 COMPL. DATE 02/07/1967 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
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	166	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	161	1	1171	2	N	-0-			-0-
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	154	1	841	2	N	-0-			-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	155	1	760	2	N	-0-			-0-
*08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1166	2	N	-0-			-0-

HARBERT WELL #: 1 RRCID -> 024891 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
03	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	144	1	1102	2	N	-0-			-0-
04	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	139	1	1015	2	N	-0-			-0-
05	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-
06	942	X	942	-0-	-0-	-0-	146	1	796	2	N	-0-			-0-
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	155	1	758	2	N	-0-			-0-
*08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	148	1	1071	2	N	-0-			-0-

HARNLEY WELL #: 1 RRCID -> 024893 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
03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
04	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
07	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
*08	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 024896 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEASTON WELL #: 1 RRCID -> 024897 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
03	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
*08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-

HENDER WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 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
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
*08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-

HENKEL WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 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
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	1169	-0-	-931	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
07	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1998	2			N	-0-			-0-
*08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 024902 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOME GAS WELL #: 1 RRCID -> 024906 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
03	1643	N	1193	-0-	-450	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
04	1560	N	1130	-0-	-430	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
05	837	N	284	-0-	-553	-0-	86	1	198	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	143	-0-	-997	-0-	143	2			N	-0-			-0-
07	1178	N	713	-0-	-465	-0-	713	2			N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

HURWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 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
03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	319	1	752	2	N	-0-			-0-
04	946	X	946	-0-	-0-	-0-	390	1	556	2	N	-0-			-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	325	1	347	2	N	-0-			-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	313	1	637	2	N	-0-			-0-
07	719	X	719	-0-	-0-	-0-	239	1	480	2	N	-0-			-0-
*08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	403	1	744	2	N	-0-			-0-

HUSTED WELL #: 1 RRCID -> 024910 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIA WELL #: 1 RRCID -> 024916 COMPL. DATE 06/07/1971 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

INGE WELL #: 1 RRCID -> 024918 COMPL. DATE 12/22/1965 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
03	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
05	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
*08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
INGERTON WELL #: A 1 RRCID -> 024919 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INGERTON WELL #: A 2 RRCID -> 024920 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: B 1 RRCID -> 024921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

INGERTON WELL #: C 1 RRCID -> 024922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRMA WELL #: 1 RRCID -> 024924 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 024926 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 024929 COMPL. DATE 02/16/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	679	-0-	-1026	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JAVEE WELL #: 1 RRCID -> 024930 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	682	N	611	-0-	-71	-0-	103	1	508	2	N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	121	1	550	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	592	-0-	-431	-0-	129	1	463	2	N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	124	1	662	2	N	-0-					-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	269	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1324	-0-	-116	-0-	239	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	243	1	877	2	N	-0-					-0-
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	242	1	1291	2	N	-0-					-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*08	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	525	-0-	-932	-0-	159	1	366	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	244	-0-	-1556	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1264	-0-	-596	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 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
03	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
05	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: G 1G RRCID -> 024942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: P 1P RRCID -> 024947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: U 1U RRCID -> 024951 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: V 1V RRCID -> 024952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

JOHNSON WELL #: L 1 RRCID -> 024955 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: R 2 RRCID -> 024958 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
06	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-
*08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: V 1 RRCID -> 024960 COMPL. DATE 03/26/1952 TOTAL DEPTH 2960 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
03	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: W 1 RRCID -> 024961 COMPL. DATE 12/29/1966 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
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	217	1	540	2	N	-0-					-0-
04	924	X	924	-0-	-0-	-0-	210	1	714	2	N	-0-					-0-
05	826	X	826	-0-	-0-	-0-	217	1	609	2	N	-0-					-0-
06	827	X	827	-0-	-0-	-0-	210	1	617	2	N	-0-					-0-
07	983	X	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	N	-0-					-0-
*08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	196	1	904	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: X 1 RRCID -> 024962 COMPL. DATE 12/30/1966 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 1 RRCID -> 024970 COMPL. DATE 08/26/1952 TOTAL DEPTH 3220 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
03	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*08	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: E 1 RRCID -> 024971 COMPL. DATE 03/29/1968 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1696 RRCID -> 024972 COMPL. DATE 09/02/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C. R. WELL #: 1699 RRCID -> 024973 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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOY WELL #: 1 RRCID -> 024975 COMPL. DATE 05/08/1973 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 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
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*08	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 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
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 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
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 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
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*08	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELL WELL #: 1 RRCID -> 024986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 024987 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
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
07	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

KEMPSON WELL #: 1 RRCID -> 024988 COMPL. DATE 10/20/1970 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
03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 1 RRCID -> 024989 COMPL. DATE 02/14/1966 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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1 RRCID -> 024991 COMPL. DATE 09/04/1969 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KLATT WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 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
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LAND WELL #: 2 RRCID -> 024995 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
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

03	3565	X	3292	-0-	-273	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3036	-0-	-414	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2919	-0-	-491	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1933	-0-	-1337	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2705	-0-	-581	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	698	-0-	-2588	-0-	698	2			N	-0-					-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*08	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 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
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*08	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

LINHART WELL #: 1 RRCID -> 025006 COMPL. DATE 01/26/1943 TOTAL DEPTH 2996 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
03	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

LOULA WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 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
03	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	503	-0-	-547	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	868	N	49	-0-	-819	-0-	49	2			N	-0-					-0-

LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 025013 COMPL. DATE 05/08/1966 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
03	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

LUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025014 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
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

LUTT WELL #: 1 RRCID -> 025015 COMPL. DATE 12/31/1944 TOTAL DEPTH 2898 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
03	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
05	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*08	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

LYDA WELL #: 1 RRCID -> 025016 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
03	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPES LACKEY WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 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
03	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
04	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*08	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 025025 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
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOR WELL #: 1 RRCID -> 025026 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
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1388	-0-	-412	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1060	-0-	-800	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 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
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
07	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
*08	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

MCCRACKEN WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 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
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*08	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCKIN WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 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
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
05	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
*08	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-

MCKNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 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
03	873	X	873	-0-	-0-	-0-	73	1	800	2	N	-0-			-0-
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
05	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	78	1	744	2	N	-0-			-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	89	1	663	2	N	-0-			-0-
*08	877	X	877	-0-	-0-	-0-	74	1	803	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 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
03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	114	1	1245	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	95	1	908	2	N	-0-			-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	98	1	735	2	N	-0-			-0-
*08	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	111	1	1208	2	N	-0-			-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 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
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	-0-			-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	N	-0-			-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	33	1	244	2	N	-0-			-0-
*08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOVA WELL #: 1 RRCID -> 025056 COMPL. DATE 12/15/1967 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
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
05	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
*08	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-

NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 025057 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
03	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			-0-
04	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
05	867	X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
06	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
*08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-

OHERN WELL #: 1 RRCID -> 025058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	145	1	2175	2	N	-0-			-0-
*08	975	X	975	-0-	-0-	-0-	141	1	834	2	N	-0-			-0-

ORDWAY WELL #: A 1 RRCID -> 025060 COMPL. DATE 03/28/1967 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSCHNER WELL #: 1 RRCID -> 025064 COMPL. DATE 08/19/1969 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	2	N	-0-			-0-
*08	654	X	654	-0-	-0-	-0-	95	1	559	2	N	-0-			-0-

PETE A WELL #: 1 RRCID -> 025071 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
03	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
04	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
06	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-			-0-
07	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
*08	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 025072 COMPL. DATE 01/25/1966 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
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

PIPKIN WELL #: 1 RRCID -> 025075 COMPL. DATE 09/08/1967 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
03	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
*08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

POLLY WELL #: 1 RRCID -> 025078 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
03	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*08	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

POOL WELL #: 2 RRCID -> 025080 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 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
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 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
03	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	953	-0-	-457	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	325	-0-	-915	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 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
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1363	-0-	-437	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	881	-0-	-948	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A

03	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*08	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
*08	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5146	X	2610	-0-	-2536	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1947	-0-	-3123	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4980	-0-	-259	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4217	-0-	-853	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4623	-0-	-368	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

RIT WELL #: 1 RRCID -> 025103 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

ROUNTREE WELL #: 1 RRCID -> 025105 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1165	2	N	-0-			-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	461	2	N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-
*08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-

RUBIN WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017

03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
07	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
*08	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAR WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A

03	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
05	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
*08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-

SHOCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
04	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-			-0-
*08	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEE WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 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
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SNEED -E- WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	372	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	360	1	1522	2	N	-0-					-0-
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	372	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	360	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	861	X	861	-0-	-0-	-0-	372	1	489	2	N	-0-					-0-
*08	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	372	1	1320	2	N	-0-					-0-

SNEED -F- WELL #: F 1 RRCID -> 025126 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
03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	136	1	762	2	N	-0-					-0-
04	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	250	1	1224	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	245	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	232	1	1096	2	N	-0-					-0-
07	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	197	1	1148	2	N	-0-					-0-
*08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	235	1	1310	2	N	-0-					-0-

SNEED -G- WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 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
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	72	1	792	2	N	-0-					-0-
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	88	1	838	2	N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					-0-
*08	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	918	2	N	-0-					-0-

SNEED -H- WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 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
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -J- WELL #: J 1 RRCID -> 025129 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -K- WELL #: K 1 RRCID -> 025130 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
03	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	288	1	1409	2	N	-0-			-0-
04	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	276	1	1226	2	N	-0-			-0-
05	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	369	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	290	1	808	2	N	-0-			-0-
07	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	228	1	1026	2	N	-0-			-0-
*08	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	372	1	1459	2	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 1 RRCID -> 025132 COMPL. DATE 06/03/1971 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
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
05	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-
06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
*08	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 4 RRCID -> 025135 COMPL. DATE 06/06/1971 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
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
05	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
06	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
07	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
*08	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 6 RRCID -> 025137 COMPL. DATE 08/04/1966 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
03	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
06	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
*08	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-

SON WELL #: 1 RRCID -> 025138 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SONNY WELL #: 1 RRCID -> 025139 COMPL. DATE 06/02/1966 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
03	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025141 COMPL. DATE 03/02/1966 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
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

STAN WELL #: 1 RRCID -> 025143 COMPL. DATE 09/24/1969 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

STANHOPE WELL #: 1 RRCID -> 025144 COMPL. DATE 03/15/1971 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
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	900	N	572	-0-	-328	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	2			N	-0-					-0-

STANLEY MARSH WELL #: 1 RRCID -> 025145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2824 - 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
03	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
*08	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

STEM WELL #: 1 RRCID -> 025147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2732 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1125	-0-	-735	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1624	-0-	-298	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1833	-0-	-337	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

STEP WELL #: 1 RRCID -> 025149 COMPL. DATE 10/15/1966 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
03	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

STIGALL WELL #: 1 RRCID -> 025151 COMPL. DATE 05/29/1973 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STOCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 025153 COMPL. DATE 06/16/1966 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
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

STOEBUCK WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDY WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350

03	1705	N	1387	-0-	-318	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	885	-0-	-696	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TARRIS WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR A WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	190	1	1656	2	N	-0-					-0-
04	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	122	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	172	1	842	2	N	-0-					-0-
*08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	180	1	940	2	N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIBBETTS WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TILFORD WELL #: 1 RRCID -> 025170 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
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	711	X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOOKER WELL #: 1 RRCID -> 025171 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
03	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	358	1	1679	2	N	-0-					-0-
04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	777	X	777	-0-	-0-	-0-	140	1	637	2	N	-0-					-0-

TRIG WELL #: 1 RRCID -> 025173 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRUST WELL #: 2 RRCID -> 025175 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
03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

UPDEGRAFF WELL #: A 1 RRCID -> 025179 COMPL. DATE 12/20/1966 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
03	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	300	1	976	2	N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	300	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	310	1	681	2	N	-0-					-0-
*08	71	X	71	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	-0-					-0-

URB WELL #: 7 RRCID -> 025180 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
03	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
07	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
*08	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-

URBANCZYK WELL #: 1 RRCID -> 025181 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
03	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

UTEY WELL #: 2 RRCID -> 025182 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
03	1953	N	1670	-0-	-283	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1610	-0-	-190	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	529	-0-	-928	-0-	160	1	369	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	226	-0-	-1394	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1167	-0-	-507	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

VANTA WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	71	1	420	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 025184 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
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1674	-0-	-155	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2454	-0-	-156	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1328	-0-	-1282	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1941	-0-	-663	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	870	N	526	-0-	-344	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

VENT WELL #: B 1 RRCID -> 025190 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2524 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	279	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	185	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	252	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	259	1	1113	2	N	-0-					-0-
*08	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	257	1	839	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: C 1 RRCID -> 025191 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2550 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	310	1	751	2	N	-0-					-0-
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	300	1	760	2	N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	265	1	539	2	N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	230	1	592	2	N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	180	1	387	2	N	-0-					-0-
*08	508	X	508	-0-	-0-	-0-	180	1	328	2	N	-0-					-0-

VENT WELL #: D 1 RRCID -> 025192 COMPL. DATE 11/25/1944 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2676 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENT WELL #: E 2 RRCID -> 025194 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2758 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2398	-0-	-32	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2212	-0-	-299	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1343	-0-	-1117	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2279	-0-	-263	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 025195 COMPL. DATE 04/01/1966 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VIDA WELL #: 1 RRCID -> 025196 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
03	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 025201 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	838	2	N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	52	1	308	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WARE WELL #: A 1 RRCID -> 025202 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAY WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEIDLING WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	156	1	348	2	N	-0-					-0-
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	338	1	785	2	N	-0-					-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	104	1	178	2	N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	156	1	248	2	N	-0-					-0-
07	947	X	947	-0-	-0-	-0-	239	1	708	2	N	-0-					-0-
*08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	377	1	667	2	N	-0-					-0-

WEILDING -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTENBURG WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	173	1	483	2	N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	216	1	751	2	N	-0-					-0-
05	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	281	1	808	2	N	-0-					-0-
06	724	X	724	-0-	-0-	-0-	158	1	566	2	N	-0-					-0-
07	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	230	1	799	2	N	-0-					-0-
*08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	180	1	641	2	N	-0-					-0-

WILD BILL WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
*08	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLS WELL #: 1 RRCID -> 025212 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
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
*08	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

WIN WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 025217 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
03	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 025218 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 025219 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANTES WELL #: 1 RRCID -> 025224 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZELL WELL #: 1 RRCID -> 025226 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
03	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	138	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	132	1	2010	2	N	-0-					-0-
05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	134	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	134	1	1650	2	N	-0-					-0-
07	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	158	1	1641	2	N	-0-					-0-
*08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	142	1	2111	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 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
03	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	128	1	2078	2	N	-0-			-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	124	1	1886	2	N	-0-			-0-
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	127	1	1686	2	N	-0-			-0-
06	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	119	1	1471	2	N	-0-			-0-
07	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	108	1	1120	2	N	-0-			-0-
*08	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	123	1	1829	2	N	-0-			-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 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
03	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-			-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-			-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
06	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	899	N	391	-0-	-508	-0-	391	2			N	-0-			-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 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
03	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
04	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
*08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 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
03	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
*08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 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
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
04	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
05	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
06	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
*08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 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
03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
05	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
07	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
*08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	702	2	47	9	N	43	36	1			17
04	877	X	877	-0-	-0-	-0-	823	2	54	9	N	49	55	1			11
05	977	X	977	-0-	-0-	-0-	930	2	47	9	N	43	45	1			9
06	361	X	361	-0-	-0-	-0-	326	2	35	9	N	32	27	1			14
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	931	2	28	9	N	25	32	1			7
*08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1024	2	35	9	N	32	31	1			8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	271	2	15	9	N	14	12	1			6
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23	24	1			5
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	467	2	25	9	N	23	23	1			5
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	171	2	21	9	N	19	16	1			8
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	607	2	19	9	N	17	19	1			6
08	496	N	436	-0-	-60	-0-	421	2	15	9	N	14	17	1			3

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1282	2	86	9	N	78	64	1			30
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1410	2	96	9	N	87	97	1			20
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1598	2	79	9	N	72	76	1			16
06	725	X	725	-0-	-0-	-0-	641	2	84	9	N	76	64	1			28
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1677	2	51	9	N	46	57	1			17
*08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1703	2	59	9	N	54	56	1			15

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3013	2	198	9	N	180	152	1			73
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3561	2	242	9	N	220	244	1			49
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	3957	2	205	9	N	186	196	1			39
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1565	2	207	9	N	188	159	1			68
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4104	2	125	9	N	114	140	1			42
*08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4211	2	144	9	N	131	137	1			36

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1290	2	86	9	N	78	60	1			29
04	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1338	2	89	9	N	81	92	1			18
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1516	2	79	9	N	72	75	1			15
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	422	2	42	9	N	38	41	1			12
07	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1492	2	45	9	N	41	39	1			14
*08	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1609	2	45	9	N	41	42	1			13

CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 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
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2876	2	154	9	N	140	100	1			62
04	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4276	2	288	9	N	262	270	1			54
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4405	2	220	9	N	200	211	1			43
06	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1694	2	231	9	N	210	177	1			76
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4478	2	140	9	N	127	156	1			47
*08	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4550	2	156	9	N	142	150	1			39

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 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
03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHELTON WELL #: A 1X RRCID -> 025401 COMPL. DATE 02/09/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					24
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					24
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					24
*08	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					24

SHELTON WELL #: 2 X RRCID -> 025402 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2213 - 4932

03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					6
04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					6
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					6
*06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					6
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					6
*08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					6

SHELTON WELL #: A 4 RRCID -> 025404 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2315 - 5133

03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					8
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					8
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					8
*08	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					8

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHELTON WELL #: A 6 RRCID -> 025406 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					14
04	2280	X	1698	-0-	-582	-0-	1698	2			N	-0-					14
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					14
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					14
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					14
*08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					14

SHELTON WELL #: A 7 RRCID -> 025407 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					4
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					4
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					4
*08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					4

SHELTON WELL #: A 8 RRCID -> 025408 COMPL. DATE 03/24/1970 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE DEER LAND WELL #: 1 RRCID -> 025411 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 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
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	308	2	13	9	N	12	10	1			2
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	561	2	23	9	N	21	20	1			3
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	N	11	11	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	15	1			1
07	614	X	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	N	8	7	1			2
*08	593	X	593	-0-	-0-	-0-	585	2	8	9	N	7	8	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 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
03	200	X	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	N	6	6	1			2
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	N	21	20	1			3
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	546	2	12	9	N	11	11	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	13	1			1
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	N	7	6	1			2
*08	656	X	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	N	8	9	1			1

BIVINS FEE WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 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
03	769	X	769	-0-	-0-	-0-	740	2	29	9	N	26	27	1			2
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1110	2	46	9	N	42	39	1			5
05	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1162	2	26	9	N	24	23	1			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1			1
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1140	2	18	9	N	16	14	1			3
*08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1101	2	15	9	N	14	15	1			2

BIVINS FEE WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 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
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	N	5	4	1			2
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	N	13	12	1			3
05	250	X	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	N	11	12	1			2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			1
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	268	X	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BIVINS FEE WELL #: 6 RRCID -> 025418 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
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	473	2	31	9	N	28	23	1			12
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	576	2	37	9	N	34	38	1			8
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	705	2	36	9	N	33	34	1			7
06	117	X	117	-0-	-0-	-0-	103	2	14	9	N	13	17	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	414	2	15	9	N	14	8	1			6

BIVINS FEE WELL #: 7 RRCID -> 025419 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

BIVINS FEE WELL #: 9 RRCID -> 025421 COMPL. DATE 05/28/1958 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: A 1 RRCID -> 025443 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-	-0-
04	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-
05	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-
06	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-	-0-
*08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUSH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
*08	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-

CARVER, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	X	231	-0-	-0-	-0-	224	2	7	9	N	6	5	1			2
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	385	2	8	9	N	7	7	1			2
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	4	1			1
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4	2	1			2

CARVER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 025453 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 7 RRCID -> 025462 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
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 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
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3	3	1			2
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	N	5	5	1			2
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3	3	1			2
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	2	1			2
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	1	1			1
*08	769	X	769	-0-	-0-	-0-	766	2	3	9	N	3	2	1			2

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2	2	1			1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	N	1	1	1			1
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					1
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	91	2	1	9	N	1					1

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 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
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1619	2	13	9	N	12	9	1			8
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1981	2	18	9	N	16	17	1			7
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2194	2	14	9	N	13	12	1			8
06	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2255	2	7	9	N	6	8	1			6
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2224	2	4	9	N	4	5	1			5
*08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2287	2	8	9	N	7	5	1			7

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 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
03	899	X	899	-0-	-0-	-0-	891	2	8	9	N	7	5	1			5
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1105	2	10	9	N	9	10	1			4
05	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1221	2	9	9	N	8	7	1			5
06	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	N	3	5	1			3
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1262	2	3	9	N	3	3	1			3
*08	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1347	2	4	9	N	4	3	1			4

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2246	2	20	9	N	18	18	1			13
04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2055	2	18	9	N	16	22	1			7
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1966	2	14	9	N	13	12	1			8
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1839	2	7	9	N	6	8	1			6
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	2	4	9	N	4	5	1			5
*08	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2425	2	9	9	N	8	5	1			8

MCDOWELL B WELL #: 2 RRCID -> 025577 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
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	917	2	8	9	N	7	7	1			5
04	933	X	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7	9	1			3
05	962	X	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	N	7	6	1			4
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3	4	1			3
07	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1293	2	1	9	N	1	2	1			2
*08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	N	3	2	1			3

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 025651 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DONELSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -A- WELL #: 2 RRCID -> 025750 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING -A- WELL #: 3 RRCID -> 025751 COMPL. DATE 02/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURNETT WELL #: G 2 RRCID -> 031063 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 3157 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BURNETT WELL #: D 2 RRCID -> 031494 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	382	1	1793	2	N	-0-			-0-
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	384	1	1628	2	N	-0-			-0-
05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	403	1	1637	2	N	-0-			-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-			-0-
07	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	378	1	1541	2	N	-0-			-0-
*08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	403	1	1604	2	N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LASALLE NATL. BANK WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A

03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	620	1	2033	2	N	-0-			-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	568	1	1695	2	N	-0-			-0-
05	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	322	1	1344	2	N	-0-			-0-
06	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-			-0-
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	608	1	1707	2	N	-0-			-0-
*08	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	150	1	863	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TROUTMAN, G. L. WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	811	1	2836	2	N	-0-			-0-
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	810	1	2301	2	N	-0-			-0-
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	801	1	2254	2	N	-0-			-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-			-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	824	1	1993	2	N	-0-			-0-
*08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	162	1	636	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	400	1	1238	2	N	-0-			-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	560	1	1511	2	N	-0-			-0-
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	610	1	1446	2	N	-0-			-0-
06	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-			-0-
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	605	1	1207	2	N	-0-			-0-
*08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	200	1	774	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	277	1	2684	2	N	-0-			-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	360	1	3164	2	N	-0-			-0-
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	376	1	3153	2	N	-0-			-0-
06	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-			-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	356	1	2783	2	N	-0-			-0-
*08	744	X	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			-0-
04	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-			-0-
05	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
*08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 032576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-			-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*08	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PEACOCK WELL #: A 1 RRCID -> 032999 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 2969 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A165 RRCID -> 033025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2635 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
03	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*08	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A166 RRCID -> 033026 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*08	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: A 2 RRCID -> 033027 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
04	450	N	37	-0-	-413	-0-	12 1	1 9	24	2	N	1	1	1			1
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	55 6	1 9	134	2	N	5	5	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1

MASTERSON WELL #: B 93 RRCID -> 033397 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 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
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
*08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 1 R RRCID -> 034296 COMPL. DATE 07/07/1964 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
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
04	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*08	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 30 R RRCID -> 034465 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 2380 - 2554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
05	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
06	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
*08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-

MCBRIDE WELL #: 1100A RRCID -> 034466 COMPL. DATE 07/06/1964 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
03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	475	1	496	3	N	-0-			-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	750	1	743	3	N	-0-			-0-
05	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	775	1	928	3	N	-0-			-0-
06	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	550	1	698	3	N	-0-			-0-
07	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	675	1	938	3	N	-0-			-0-
*08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	700	1	945	3	N	-0-			-0-

STATE WELL #: 1006B RRCID -> 034467 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1770 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	391	1	1865	3	N	-0-			-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	425	1	1900	3	N	-0-			-0-
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	442	1	1985	3	N	-0-			-0-
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	391	1	1681	3	N	-0-			-0-
07	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	459	1	1912	3	N	-0-			-0-
*08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	476	1	1965	3	N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 13 RRCID -> 034468 COMPL. DATE 09/05/1964 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
03	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
*08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 14 RRCID -> 034469 COMPL. DATE 08/31/1964 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
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
05	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
07	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
*08	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-

SNOW WELL #: 15 RRCID -> 034470 COMPL. DATE 09/11/1964 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
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
04	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-			-0-
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-			-0-
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
*08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 034548 COMPL. DATE 10/15/1964 TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
04	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*08	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 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
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -C- WELL #: A 3 RRCID -> 034997 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	231	1	639	2	N	-0-					-0-
05	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	268	1	893	2	N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	268	1	393	2	N	-0-					-0-
07	915	X	915	-0-	-0-	-0-	293	1	622	2	N	-0-					-0-
*08	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	280	1	1063	2	N	-0-					-0-

KERMICLE WELL #: 3 RRCID -> 034998 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS D WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					6
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BIVINS D WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 6 RRCID -> 035003 COMPL. DATE 06/29/1964 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS D WELL #: 7 RRCID -> 035004 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					17
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					17
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					17
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					17
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					17
08	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-					17

BIVINS D WELL #: 8 RRCID -> 035005 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	357	-0-	-418	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501

03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					27
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					27
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					27
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					27
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					27
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					27

COON, R. S. WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	397	1	1717	2	N	-0-					-0-
04	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	390	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	361	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	366	1	1363	2	N	-0-					-0-
*08	280	X	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	341	1	669	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	192	1	15	2	N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					-0-
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	593	1	1474	2	N	-0-					-0-
*08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	510	1	1257	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	403	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	371	1	1489	2	N	-0-					-0-
05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	364	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	139	1	927	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COON, R. S. WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 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
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	403	1	1305	2	N	-0-			-0-
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	293	1	1064	2	N	-0-			-0-
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	356	1	1095	2	N	-0-			-0-
06	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	1			N	-0-			-0-
07	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	317	1	1148	2	N	-0-			-0-
*08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	124	1	499	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 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
03	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	300	1	1560	2	N	-0-			-0-
04	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	246	1	1212	2	N	-0-			-0-
05	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	280	1	1497	2	N	-0-			-0-
06	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-			-0-
07	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	288	1	1428	2	N	-0-			-0-
*08	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	170	1	910	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 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
03	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	354	1	1603	2	N	-0-			-0-
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	325	1	1369	2	N	-0-			-0-
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	325	1	1442	2	N	-0-			-0-
06	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-			-0-
07	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	403	1	1641	2	N	-0-			-0-
*08	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	195	1	938	2	N	-0-			-0-

HOPKINS WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 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
03	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-			-0-
04	600	N	440	-0-	-160	-0-	440	2			N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-

STATE WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 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
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	754	1	346	3	N	-0-			-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	754	1	289	3	N	-0-			-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	494	1	178	3	N	-0-			-0-
06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	494	1	408	3	N	-0-			-0-
07	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	780	1	398	3	N	-0-			-0-
*08	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	806	1	371	3	N	-0-			-0-

SNEED JT WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	806	1	2988	3	N	-0-			-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	780	1	2827	3	N	-0-			-0-
05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	805	1	2924	3	N	-0-			-0-
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	780	1	2882	3	N	-0-			-0-
07	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	806	1	2906	3	N	-0-			-0-
*08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	806	1	2844	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	173	1	1536	3	N	-0-			-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	175	1	1419	3	N	-0-			-0-
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	186	1	1567	3	N	-0-			-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	149	1	1311	3	N	-0-			-0-
07	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	185	1	1521	3	N	-0-			-0-
*08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1478	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	849	X	849	-0-	-0-	-0-	326	1	523	3	N	-0-			-0-
04	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	641	1	1098	3	N	-0-			-0-
05	629	X	629	-0-	-0-	-0-	253	1	376	3	N	-0-			-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	162	1	195	3	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAVERS WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804

03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-			-0-
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
07	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
*08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			9
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			9
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			9
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			9
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			9
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			9

BIVINS -D- WELL #: 10 RRCID -> 035622 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2914 - 4407

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 24 RRCID -> 035935 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2716 - 2944

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			8
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			8
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			8
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			8
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			8
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-			8

SNEED -D- WELL #: 4065 B RRCID -> 036086 COMPL. DATE 05/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 7 RRCID -> 036087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 2028 RRCID -> 036635 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2055 - 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
03	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	372	1	890	3	N	-0-					-0-
04	813	X	813	-0-	-0-	-0-	223	1	590	3	N	-0-					-0-
05	847	X	847	-0-	-0-	-0-	206	1	641	3	N	-0-					-0-
*06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	91	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	66	1	37	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: P 1A RRCID -> 036798 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 2630 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
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*08	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 11 RRCID -> 037033 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2974 PERF. 2490 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BENNETT WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOST WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
04	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1351	2	86	9	N	78	71	1			32
04	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1616	2	110	9	N	100	110	1			22
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1731	2	89	9	N	81	86	1			17
06	687	X	687	-0-	-0-	-0-	609	2	78	9	N	71	60	1			28
07	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1928	2	55	9	N	50	64	1			14
*08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1678	2	59	9	N	54	54	1			14

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	5	1			2
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	94	2	6	9	N	5	6	1			1
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	N	6	6	1			1
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	45	2	7	9	N	6	5	1			2
07	60	X	60	-0-	-0-	-0-	58	2	2	9	N	2	3	1			1
*08	151	X	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5	5	1			1

KILGORE C WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

BENNETT, A.F. WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*08	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*08	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
*08	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

CAREY WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
*08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	133	2	10	9	N	9	7	1			2
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	318	2	14	9	N	13	12	1			3
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	126	2	14	9	N	13	11	1			5
07	310	X	310	-0-	-0-	-0-	301	2	9	9	N	8	11	1			2
*08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10	10	1			2

MASTERSON WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	366	1	1001	3	N	-0-					-0-
04	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	357	1	941	3	N	-0-					-0-
05	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	368	1	812	3	N	-0-					-0-
*06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	359	1	776	3	N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	371	1	760	3	N	-0-					-0-
*08	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	370	1	753	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
*08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303	X	303	-0-	-0-	-0-	268	2	35	9	N	32	34	1			4
04	602	X	602	-0-	-0-	-0-	570	2	32	9	N	29	22	1			11
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1102	2	24	9	N	22	22	1			11
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	976	2	25	9	N	23	22	1			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	35	1			9
*08	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24	22	1			11

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2643	2	166	9	N	151	125	1			62
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3051	2	205	9	N	186	207	1			41
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2464	2	123	9	N	112	121	1			32
06	757	X	757	-0-	-0-	-0-	679	2	78	9	N	71	65	1			38
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3418	2	106	9	N	96	100	1			34
*08	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3515	2	121	9	N	110	114	1			30

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 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
03	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	495	X	495	-0-	-0-	-0-	93	1	402	3	N	-0-					-0-
04	467	X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-					-0-
05	467	X	467	-0-	-0-	-0-	88	1	379	3	N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	87	1	442	3	N	-0-					-0-
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	90	1	419	3	N	-0-					-0-
*08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	93	1	469	3	N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: F 2 RRCID -> 046532 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2748 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	448	X	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					-0-
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	3	N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	N	-0-					-0-
07	463	X	463	-0-	-0-	-0-	60	1	403	3	N	-0-					-0-
*08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	3	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3 X RRCID -> 046566 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2224 - 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
03	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					7
04	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					7
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					7
*08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					7

SHELTON WELL #: 5 X RRCID -> 046567 COMPL. DATE 05/14/1969 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2136 - 2531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					15
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					15
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					15
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					15
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					15
*08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					15

BIVINS A WELL #: A 1X RRCID -> 048661 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2181 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	X	579	-0-	-0-	-0-	544	2	35	9	N	32	27	1			12
04	715	X	715	-0-	-0-	-0-	669	2	46	9	N	42	45	1			9
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	787	2	41	9	N	37	38	1			8
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	258	2	36	9	N	33	29	1			12
07	363	X	363	-0-	-0-	-0-	350	2	13	9	N	12	16	1			8
*08	835	X	835	-0-	-0-	-0-	807	2	28	9	N	25	26	1			7

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A 4X RRCID -> 048662 COMPL. DATE 03/25/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2204 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	58	2	3	9	N	3	2	1			1
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4	4	1			1
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	76	2	4	9	N	4	4	1			1
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	6	2	4	9	N	4	3	1			2
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	2	1			-0-
*08	81	X	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2	1	1			1

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 048760 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2609 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIGHBORS WELL #: 2 RRCID -> 049044 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2881 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*08	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-

READ WELL #: A 8 RRCID -> 049088 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 1895 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
*08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 10 RRCID -> 049089 COMPL. DATE 07/09/1939 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 1971 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
*08	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

MAUDIE WELL #: 2 RRCID -> 049542 COMPL. DATE 11/28/1970 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2642 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 94 RRCID -> 050740 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2066 - 5341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B 95 RRCID -> 050741 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 1800 - 4963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*08	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B 96 RRCID -> 050742 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 3147 PERF. 2061 - 2593

03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A170 RRCID -> 051081 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2163 - 4100

03	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*08	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A171 RRCID -> 051082 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2353 - 3420

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON B WELL #: 1 RRCID -> 051972 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2240 - 2670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LOEBAR, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 052688 COMPL. DATE 05/02/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2985 - 3173

03	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*08	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 2 RRCID -> 052928 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3500 - 3610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLYNN WELL #: 2 RRCID -> 052929 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1 A RRCID -> 053189 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A174 RRCID -> 054237 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*08	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078

03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106

03	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*08	304	X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	N	1	1	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 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
03	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 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
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	138	1	189	2	N	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	180	1	299	2	N	-0-					-0-
05	472	X	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	2	N	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	180	1	224	2	N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	186	1	630	2	N	-0-					-0-
*08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	166	1	893	2	N	-0-					-0-

LESLIE WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 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
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	391	1	1757	2	N	-0-					-0-
04	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	385	1	1670	2	N	-0-					-0-
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	362	1	1280	2	N	-0-					-0-
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	333	1	1386	2	N	-0-					-0-
07	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	241	1	1110	2	N	-0-					-0-
*08	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	377	1	1729	2	N	-0-					-0-

FOURWAY STATION SWD WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEAHEY WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
*08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237

03	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
*08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015

03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
*08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 3 RRCID -> 057375 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614

03	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*08	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A176 RRCID -> 057913 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082

03	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 108 RRCID -> 060798 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098

03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
04	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*08	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357

03	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUBBERSTEDT WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
*08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

JAMESON WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463

03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	154	1	341	2	N	-0-			-0-
04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
05	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	149	1	278	2	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	166	1	979	2	N	-0-			-0-

SNEED MS WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852

03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
04	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
05	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
07	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
*08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BURNETT G UNIT WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1281	-0-	-269	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	869	-0-	-361	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	657	-0-	-645	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*08	1023	N	10	-0-	-1013	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 073517 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-					-0-

CATLETT,J. G. WELL #: 2 RRCID -> 073522 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*08	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 074860 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, H. I. WELL #: 1R RRCID -> 077226 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	703	X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 079410 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	N	10	8	1			3

INEZ WELL #: 2 RRCID -> 080090 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 3A RRCID -> 081943 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JOHNSON -T- WELL #: 2 RRCID -> 081945 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD -B- WELL #: 1A RRCID -> 082725 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, TERRY WELL #: R 11T RRCID -> 083913 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 2524 PERF. 2900 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, J. W. WELL #: R 2M RRCID -> 084118 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 2980 - 3529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	243	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	216	1	902	2	N	-0-					-0-
05	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	2	N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	990	X	990	-0-	-0-	-0-	172	1	818	2	N	-0-					-0-
*08	490	X	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, J. W. WELL #: R001P RRCID -> 084543 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 3614 PERF. 2986 - 3475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SNEED INJ. WELL #: 1W RRCID -> 085195 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3756 - 3950

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -A- WELL #: 2 RRCID -> 086622 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2562 - 2974

03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

KINNEY WELL #: 2 RRCID -> 087245 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 3449 PERF. 2999 - 3184

03	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B104 RRCID -> 088545 COMPL. DATE 06/13/1980 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2929 - 3254

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: B102 RRCID -> 089629 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1733 - 4335

03	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*08	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-

OZARK WELL #: 2 RRCID -> 091908 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2842 - 3102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BUSH, RUTH WELL #: 3 RRCID -> 094435 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2632 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

GULEKE -A- WELL #: 2 RRCID -> 094813 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2690 - 2864

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SANFORD -C- WELL #: 1 A RRCID -> 095502 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 2657 PERF. 2332 - 2617

03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
*08	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

MAKEIG, F. S. WELL #: 2 RRCID -> 096260 COMPL. DATE 09/07/1981 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3031 - 3189

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SEEWALD WELL #: 2 RRCID -> 096276 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2766 - 3070

03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

03	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1136	2	75	9	N	68	44	1			25
04	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1144	2	77	9	N	70	80	1			15
05	892	X	892	-0-	-0-	-0-	842	2	50	9	N	45	52	1			8
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	N	47	36	1			19
07	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1170	2	36	9	N	33	40	1			12
*08	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1210	2	42	9	N	38	39	1			11

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	347	2	22	9	N	20	22	1			9
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	416	2	29	9	N	26	29	1			6
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	410	2	20	9	N	18	20	1			4
06	476	X	476	-0-	-0-	-0-	417	2	59	9	N	54	35	1			23
07	417	X	417	-0-	-0-	-0-	403	2	14	9	N	13	30	1			6
*08	421	X	421	-0-	-0-	-0-	397	2	24	9	N	22	24	1			4

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	N	21	17	1			4
04	530	X	530	-0-	-0-	-0-	508	2	22	9	N	20	21	1			3
05	687	X	687	-0-	-0-	-0-	672	2	15	9	N	14	13	1			4
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	100	2	15	9	N	14	17	1			1
07	621	X	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8	7	1			2
*08	544	X	544	-0-	-0-	-0-	537	2	7	9	N	6	7	1			1

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHELLBURG-251- WELL #: 2 R RRCID -> 104337 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1078	1	826	2	N	-0-					-0-
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	751	1	930	2	N	-0-					-0-
05	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	515	1	627	2	N	-0-					-0-
06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	796	1	965	2	N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	1192	1	1131	2	N	-0-					-0-
*08	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	1070	1	1056	2	N	-0-					-0-

HONSINGER WELL #: 1 RRCID -> 106378 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270

03	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*08	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 1023 B RRCID -> 108004 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	802	1	1810	3	N	-0-					-0-
04	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	780	1	1736	3	N	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	806	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	780	1	1753	3	N	-0-					-0-
07	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	668	1	1461	3	N	-0-					-0-
*08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	780	1	1633	3	N	-0-					-0-

LUXOR DUNAWAY WELL #: 4 A RRCID -> 108230 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1027	2	90	9	N	82	61	1			44
04	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1186	2	61	9	N	55	54	1			45
05	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1253	2	33	9	N	30	58	1			17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	20	1			37
07	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1438	2	35	9	N	32	41	1			28
*08	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1628	2	31	9	N	28	21	1			35

BOST, J. Q. -A- WELL #: 2 A RRCID -> 108245 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 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
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
05	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*08	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

BRANDON -A- WELL #: 1 A RRCID -> 109118 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 173 R RRCID -> 109534 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER WELL #: 2 RRCID -> 111017 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3466 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N. WELL #: 2 RRCID -> 112633 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2888 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARRINGTON WELL #: 8 RRCID -> 113694 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 3092 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
06	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*08	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
06	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*08	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 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
03	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	358	1	749	2	N	-0-					-0-
04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	384	1	881	2	N	-0-					-0-
05	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	330	1	728	2	N	-0-					-0-
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	297	1	733	2	N	-0-					-0-
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	239	1	885	2	N	-0-					-0-
*08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	365	1	1178	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	X	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	N	9	5	1			8
04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	707	2	11	9	N	10	14	1			4
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	722	2	9	9	N	8	8	1			4
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	670	2	10	9	N	9	9	1			4
07	747	X	747	-0-	-0-	-0-	738	2	9	9	N	8	10	1			2
*08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	N	6	4	1			4

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 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
03	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*08	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037

03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 10 J RRCID -> 119173 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902

03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

CRUDGINGTON WELL #: 3 RRCID -> 122804 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822

03	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1054	2	81	9	N	74	85	1			26
04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1808	2	95	9	N	86	50	1			62
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1916	2	53	9	N	48	84	1			26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	32	1			61
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2299	2	56	9	N	51	67	1			45
*08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2636	2	52	9	N	47	33	1			59

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 123497 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2698 - 2988

03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
*08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 124096 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2740 - 3144

03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, ETHEL WELL #: 2 A RRCID -> 125677 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2926 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	68	1	940	2	N	7	8	1			5
							8	9									
04	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1199	2	N	10	11	1			4
							11	9									
05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	N	10	8	1			6
							11	9									
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1323	2	N	4	6	1			4
							4	9									
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*08	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	61	1	1046	2	N	19	3	1			20
							21	9									

CARDIFF WELL #: 2 RRCID -> 125678 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2838 - 3050

03	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	881	-0-	-589	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	332	-0-	-970	-0-	332	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	658	X	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	2	N	-0-					-0-
07	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	126	1	1475	2	N	-0-					-0-
*08	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	117	1	1402	2	N	-0-					-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

03	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*08	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	992	1	4359	3	N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	961	1	4172	3	N	-0-					-0-
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	989	1	3766	3	N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	940	1	3925	3	N	-0-					-0-
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	992	1	4283	3	N	-0-					-0-
*08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	918	1	4082	3	N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	20	1	75	2	N	-0-					-0-
05	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	468	1	875	2	N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	87	1	365	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	X	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2	1	1			2
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	494	2	20	9	N	18	15	1			5
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	667	2	21	9	N	19	16	1			8
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	492	2	14	9	N	13	13	1			8
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	N	5	9	1			4
*08	612	X	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	N	12	9	1			7

MORTON -A- WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
*08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
04	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
05	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

BURNETT -D- WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	8	2	9	9	N	8	5	1			7
04	105	X	105	-0-	-0-	-0-	87	2	18	9	N	16	18	1			5
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	56	2	14	9	N	13	11	1			7
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	N	4	7	1			4
07	23	X	23	-0-	-0-	-0-	12	2	11	9	N	10	10	1			4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	7	1			1

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -D- WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 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
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1302	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	1130	1	2497	3	N	-0-					-0-
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1152	1	2573	3	N	-0-					-0-
06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	1070	1	2416	3	N	-0-					-0-
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1240	1	2653	3	N	-0-					-0-
*08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	1061	1	2569	3	N	-0-					-0-

AMIS, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 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
03	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	258	1	1657	3	N	-0-					-0-
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	304	1	2025	3	N	-0-					-0-
05	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	302	1	1952	3	N	-0-					-0-
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	312	1	2154	3	N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	345	1	2300	3	N	-0-					-0-
*08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	361	1	2232	3	N	-0-					-0-

KIRBY -D- WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

GASSER WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELLBERG WELL #: 3 RRCID -> 132680 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*08	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1020A RRCID -> 132842 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	186	1	1485	3	N	-0-					-0-
04	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	180	1	1205	3	N	-0-					-0-
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	179	1	1328	3	N	-0-					-0-
*06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	178	1	1390	3	N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	185	1	1516	3	N	-0-					-0-
*08	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	186	1	1530	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ZOFNESS WELL #: 1055A RRCID -> 132843 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 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
03	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	527	1	1173	3	N	-0-					-0-
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	537	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	554	1	1168	3	N	-0-					-0-
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	465	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	543	1	923	3	N	-0-					-0-
*08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	552	1	927	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1036A RRCID -> 132844 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 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
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	372	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	270	1	1541	3	N	-0-					-0-
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	273	1	1604	3	N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	359	1	2042	3	N	-0-					-0-
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	372	1	2015	3	N	-0-					-0-
*08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	372	1	2004	3	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1022A RRCID -> 133232 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	518	-0-	-908	-0-	157	1	361	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	229	-0-	-1421	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1106	-0-	-506	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	Y	13	16	1			175
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1717	2	6	9	Y	5	139	1			41
05	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1504	2	146	9	Y	133					174
06	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	1462	2	77	9	Y	70					244
*07	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	1349	2			Y	-0-	116	1			128
*08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1972	2	32	9	Y	29					152

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	372	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	357	1	1590	3	N	-0-			-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	357	1	1558	3	N	-0-			-0-
*06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	316	1	1021	3	N	-0-			-0-
07	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	355	1	1505	3	N	-0-			-0-
*08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	372	1	1600	3	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
05	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	183	1	2616	3	N	-0-			-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	180	1	2552	3	N	-0-			-0-
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	185	1	2626	3	N	-0-			-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	180	1	2523	3	N	-0-			-0-
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	180	1	2517	3	N	-0-			-0-
*08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	186	1	2575	3	N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 1060 RRCID -> 136047 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-			-0-
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	3			N	-0-			-0-
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	3			N	-0-			-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-			-0-
07	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	3			N	-0-			-0-
*08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 1093A RRCID -> 136576 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	372	1	2140	3	N	-0-			-0-
04	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	332	1	1964	3	N	-0-			-0-
05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	324	1	1854	3	N	-0-			-0-
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	252	1	1632	3	N	-0-			-0-
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	355	1	2103	3	N	-0-			-0-
*08	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	334	1	1897	3	N	-0-			-0-

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 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
03	2666	X	2527	-0-	-139	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			-0-
05	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			Y	-0-			-0-
06	2460	N	1916	-0-	-544	-0-	1916	2			Y	-0-			-0-
07	2449	N	1816	-0-	-633	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
*08	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 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
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	367	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	364	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	388	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	378	1	1794	2	N	-0-					-0-
*08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	192	1	2266	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915

03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	361	1	3038	3	N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	352	1	2929	3	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	372	1	3028	3	N	-0-					-0-
06	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	351	1	2861	3	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	341	1	2798	3	N	-0-					-0-
*08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	333	1	2796	3	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180

03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					19
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					19
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-					19
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			Y	-0-					19
*07	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-					19
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					13

BARNHILL WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNHILL WELL #: 4001 RRCID -> 140244 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2872 - 3226

03	250	X	250	-0-	-0-	-0-	249	2	1	9	N	1	2	1			1
04	267	X	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3	3	1			1
05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	N	2	2	1			1
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1	1	1			1
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1	1	1			1

EBLING, RAY WELL #: 12R RRCID -> 140816 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2572 - 2880

03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN WELL #: 1104A RRCID -> 140817 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 2670 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*08	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 RRCID -> 140820 COMPL. DATE 01/11/1992 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2750 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 17 RRCID -> 141177 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2465 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*08	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*08	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, MILDRED WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	708	1	2341	3	N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	998	1	3507	3	N	-0-					-0-
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	1147	1	4101	3	N	-0-					-0-
06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	1110	1	3965	3	N	-0-					-0-
07	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1147	1	4020	3	N	-0-					-0-
*08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	1145	1	3880	3	N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867

03	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*08	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922

03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2826	2	105	9	N	95	80	1			17
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3517	2	143	9	N	130	131	1			16
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3653	2	85	9	N	77	74	1			19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	64	1			4
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3748	2	55	9	N	50	44	1			10
*08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3698	2	52	9	N	47	51	1			6

POLING WELL #: 1022A RRCID -> 142749 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739

03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	3	N	-0-					-0-
04	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	120	1	1557	3	N	-0-					-0-
05	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	124	1	2267	3	N	-0-					-0-
06	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	92	1	1728	3	N	-0-					-0-
07	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	112	1	2211	3	N	-0-					-0-
*08	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	116	1	1960	3	N	-0-					-0-

MARGARET ANN WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335

03	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*08	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505

03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351

03	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*08	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000

03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*08	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873

03	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 184-A RRCID -> 146035 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495

03	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: C 2 RRCID -> 146307 COMPL. DATE 07/07/1993 TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075

03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
07	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A189 RRCID -> 146321 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131

03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*08	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 7 RRCID -> 146322 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
*08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B106 RRCID -> 146335 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*08	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

BURNETT Y UNIT WELL #: 114 RRCID -> 146366 COMPL. DATE 10/12/1956 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 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
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
05	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 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
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	154	1	762	3	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	210	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	217	1	1159	3	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	154	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	189	1	1095	3	N	-0-					-0-
*08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	196	1	1172	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
*08	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1141	1	2910	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	1047	1	3063	3	N	-0-					-0-
05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	1127	1	3345	3	N	-0-					-0-
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1051	1	3393	3	N	-0-					-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1082	1	3369	3	N	-0-					-0-
*08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1147	1	3088	3	N	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 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
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					32
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					32
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					32
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					32
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					32
*08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					32

BIVINS -D- WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 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
03	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	3046	2			N	-0-					42
04	3450	X	2866	-0-	-584	-0-	2866	2			N	-0-					42
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					42
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					42
07	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	2717	2			N	-0-					42
*08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					42

CARVER, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1083	2	10	9	N	9	9	1			6
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	N	10	11	1			5
05	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1353	2	9	9	N	8	8	1			5
06	954	X	954	-0-	-0-	-0-	950	2	4	9	N	4	5	1			4
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	N	2	3	1			3
*08	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1372	2	4	9	N	4	3	1			4

BYERLEY WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BALFOUR WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANFORD WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*08	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*08	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BENNETT, A. F. WELL #: 1-R RRCID -> 149400 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2300 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
*08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-

FEE WELL #: A 8 RRCID -> 149406 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1925 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: M 6 RRCID -> 149409 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 2976 PERF. 1698 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-

MASTERSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2002	-0-	-416	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
07	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
*08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
06	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
*08	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	1			7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	11	1			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1			4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	4	1			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			3

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KNORPP, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 150327 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 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
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A195 RRCID -> 150434 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500

03	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*08	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 22 RRCID -> 150493 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421

03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604

03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*08	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

HOHMANN, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192

03	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

STATE -CR- WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750

03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	725	1	1854	3	N	-0-					-0-
04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	725	1	973	3	N	-0-					-0-
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	375	1	1472	3	N	-0-					-0-
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	375	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*08	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	750	1	1758	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439

03	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
*08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*08	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

LUCAS -A- WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	X	245	-0-	-0-	-0-	237	2	8	9	N	7	7	1			3
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	N	9	10	1			2
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	335	2	8	9	N	7	7	1			2
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4	4	1			2
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	N	4	4	1			2
*08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	319	2	4	9	N	4	5	1			1

LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	207	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	205	1	1547	2	N	-0-					-0-
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	198	1	1432	2	N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	215	1	1248	2	N	-0-					-0-
*08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	210	1	1417	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
*08	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*08	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

WARRICK WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*08	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

BAKER WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 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
03	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NEILD WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	806	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	749	1	1743	3	N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	741	1	1653	3	N	-0-					-0-
06	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	719	1	1502	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	805	1	1830	3	N	-0-					-0-
*08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	805	1	1862	3	N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
*08	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	687	X	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*08	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	930	N	758	-0-	-172	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 18R RRCID -> 155928 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 8R RRCID -> 155929 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
*08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 42R RRCID -> 155932 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
*08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: E 1 RRCID -> 155974 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	X	671	-0-	-0-	-0-	656	2	15	9	N	14	14	1			4
04	566	X	566	-0-	-0-	-0-	557	2	9	9	N	8	10	1			2
05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6	6	1			2
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	N	5	6	1			1
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	651	2	8	9	N	7	7	1			1
*08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5	3	1			3

MILLS, J.C. WELL #: 1R RRCID -> 156586 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	527	N	193	-0-	-334	-0-	58	1	135	2	N	-0-					-0-
06	690	N	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	682	N	470	-0-	-212	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A201 RRCID -> 156752 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*08	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KILGORE 2 WELL #: R 4G RRCID -> 156754 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 156815 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CLEVY WELL #: 1R RRCID -> 156975 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	433	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	374	1	2102	2	N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	541	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	507	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	373	1	1632	2	N	-0-					-0-
*08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	595	1	2430	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2R RRCID -> 157010 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 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
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	3			N	-0-					-0-
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3			N	-0-					-0-
*08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	X	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	N	9	6	1			4
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	N	12	13	1			3
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	294	2	15	9	N	14	14	1			3
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	26	2	18	9	N	16	12	1			7
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	7	1			-0-
*08	176	X	176	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5	3	1			2

THOMPSON B WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	620	-0-	-0-	-0-	290	1	330	3	N	-0-					-0-
04	338	X	338	-0-	-0-	-0-	182	1	156	3	N	-0-					-0-
05	987	X	987	-0-	-0-	-0-	341	1	646	3	N	-0-					-0-
*06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	353	1	439	3	N	-0-					-0-
07	922	X	922	-0-	-0-	-0-	372	1	550	3	N	-0-					-0-
*08	867	X	867	-0-	-0-	-0-	372	1	495	3	N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	961	-0-	-0-	-0-	902	2	59	9	N	54	44	1			22
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	853	2	50	9	N	45	56	1			11
05	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	1043	2	54	9	N	49	50	1			10
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	346	2	42	9	N	38	33	1			15
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1057	2	32	9	N	29	33	1			11
*08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1021	2	33	9	N	30	32	1			9

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHARLESS WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20	9	N	18	14	1			7
04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13	17	1			3
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	335	2	17	9	N	15	15	1			3
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	120	2	15	9	N	14	12	1			5
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	336	2	11	9	N	10	11	1			4
*08	359	X	359	-0-	-0-	-0-	348	2	11	9	N	10	11	1			3

BIVINS WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*08	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 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
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*08	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	X	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	N	7	7	1			4
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	303	2	21	9	N	19	19	1			4
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	321	2	15	9	N	14	15	1			3
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	231	2	26	9	N	24	18	1			9
07	371	X	371	-0-	-0-	-0-	354	2	17	9	N	15	18	1			6
*08	375	X	375	-0-	-0-	-0-	355	2	20	9	N	18	19	1			5

BIVINS WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
*08	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
07	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
*08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

COUGHLIN WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*08	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 5R RRCID -> 159591 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 2689 PERF. 1985 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
*08	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 9 RRCID -> 159657 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A211 RRCID -> 160000 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
*08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A217 RRCID -> 160373 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
*08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A212 RRCID -> 160385 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	923	X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A213 RRCID -> 160474 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 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
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-

READ L WELL #: 28 RRCID -> 160483 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: A205 RRCID -> 160716 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*08	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 161203 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3129 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A219 RRCID -> 161210 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
*08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 1R RRCID -> 161345 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: R 7T RRCID -> 161564 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBAR WELL #: 4 RRCID -> 161572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061

03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*08	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BOST WELL #: B 2 RRCID -> 161591 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380

03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
*08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224

03	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	403	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	377	1	1606	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	403	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	403	1	1654	2	N	-0-					-0-
*08	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	390	1	1547	2	N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370

03	802	X	802	-0-	-0-	-0-	754	2	48	9	N	44	29	1			16
04	902	X	902	-0-	-0-	-0-	845	2	57	9	N	52	57	1			11
05	636	X	636	-0-	-0-	-0-	601	2	35	9	N	32	37	1			6
06	302	X	302	-0-	-0-	-0-	265	2	37	9	N	34	26	1			14
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	834	2	25	9	N	23	28	1			9
*08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	864	2	30	9	N	27	28	1			8

MASTERSON WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377

03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919

03	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 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
03	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
*08	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747

03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*08	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B112 RRCID -> 162557 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2215 - 5381

03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

03	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
04	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*08	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
*08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	690	N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	X	242	-0-	-0-	-0-	233	2	9	9	N	8	6	1			2
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	376	2	15	9	N	14	14	1			2
05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	520	2	12	9	N	11	10	1			3
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9	11	1			1
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	N	6	6	1			1
*08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	N	5	5	1			1

DEAHL, C. E. WELL #: 21 RRCID -> 162794 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MASTERSON WELL #: A 48 RRCID -> 162805 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
04	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

BURNETT, M.C. WELL #: 202R RRCID -> 162814 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DEAHL, G. W. "4" WELL #: 4 RRCID -> 162863 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	179	X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-

DEAHL, G. W. WELL #: 12R RRCID -> 163046 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545

03	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
*08	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 17 RRCID -> 163069 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: A 10 RRCID -> 163070 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314

03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
*08	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 6 RRCID -> 163331 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095

03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
*08	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 25R RRCID -> 163334 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850

03	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: M 7 RRCID -> 163429 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: C 4 RRCID -> 163469 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 47 RRCID -> 163470 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475

03	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*08	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B114 RRCID -> 163471 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650

03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
*08	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241

03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184

03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
06	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823

03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
*08	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 163710 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2793 - 2937

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290

03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*08	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045

03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
05	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
06	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
*08	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A226 RRCID -> 164609 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453

03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A224 RRCID -> 164612 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905

03	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
*08	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B116 RRCID -> 164616 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095

03	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*08	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A223 RRCID -> 164618 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 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
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
*08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: C 1B RRCID -> 164787 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	X	472	-0-	-0-	-0-	443	2	29	9	N	26	17	1			9
04	506	X	506	-0-	-0-	-0-	474	2	32	9	N	29	32	1			6
05	366	X	366	-0-	-0-	-0-	345	2	21	9	N	19	22	1			3
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	143	2	21	9	N	19	14	1			8
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	418	2	12	9	N	11	15	1			4
*08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	N	10	11	1			3

MASTERSON WELL #: B117 RRCID -> 164817 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
*08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 5 RRCID -> 164828 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-

BARTLETT WELL #: 4 RRCID -> 164832 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLWELL -A- WELL #: 1R RRCID -> 164889 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "V" WELL #: 1026 RRCID -> 164955 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: B123 RRCID -> 165830 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
*08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B124 RRCID -> 166018 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
*08	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 46 RRCID -> 166062 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: B 18 RRCID -> 166274 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*08	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 45 RRCID -> 166412 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A221 RRCID -> 166429 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
*08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-

DONELSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 166599 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: A 9 RRCID -> 166668 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
*08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 13 RRCID -> 166842 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 2 RRCID -> 167079 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 12R RRCID -> 167455 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
04	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 9008B RRCID -> 167660 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	359	1	1818	3	N	-0-					-0-
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	360	1	1892	3	N	-0-					-0-
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	372	1	1947	3	N	-0-					-0-
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	360	1	1904	3	N	-0-					-0-
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	372	1	1949	3	N	-0-					-0-
*08	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	372	1	1932	3	N	-0-					-0-

HUB WELL #: 1RH RRCID -> 167879 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33R RRCID -> 167906 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT AF UNIT WELL #: 14R RRCID -> 168233 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
07	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
*08	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: J 13 RRCID -> 168387 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A227 RRCID -> 168391 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
06	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
*08	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

POLING WELL #: A 3 RRCID -> 168434 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 2832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	X	355	-0-	-0-	-0-	334	2	21	9	N	19	13	1			7
04	404	X	404	-0-	-0-	-0-	379	2	25	9	N	23	25	1			5
05	309	X	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16	18	1			3
06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	137	2	20	9	N	18	14	1			7
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-	424	2	12	9	N	11	14	1			4
*08	423	X	423	-0-	-0-	-0-	409	2	14	9	N	13	14	1			3

WARRICK WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*08	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	X	122	-0-	-0-	-0-	61	2	61	9	N	55	65	1			15
04	299	X	299	-0-	-0-	-0-	252	2	47	9	N	43	40	1			18
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	213	2	51	9	N	46	35	1			29
06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	77	2	59	9	N	54	56	1			27
07	124	X	124	-0-	-0-	-0-	60	2	64	9	N	58	45	1			40
*08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	8	2	68	9	N	62	77	1			25

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					16
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					16
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					16
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					16
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					16
*08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					16

BIVINS WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
06	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT F UNIT WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*08	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 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
03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
*08	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*08	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
05	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
06	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 37R RRCID -> 170274 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2219 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
05	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
07	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
*08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A230 RRCID -> 170825 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2149 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
*08	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A231 RRCID -> 170872 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2027 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
06	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
07	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
*08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: D 3 RRCID -> 171224 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2028 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HESSEY WELL #: 1R RRCID -> 171272 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2390 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

PINK WELL #: 1R RRCID -> 171336 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3384 - 3523

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPUR WELL #: 1R RRCID -> 171500 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2749 - 3052

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

KILGORE WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550

03	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT I UNIT WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

UNITED WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170

03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

POLING "26-27" WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1328	2	84	9	N	76	55	1			28
04	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1488	2	100	9	N	91	99	1			20
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1508	2	79	9	N	72	76	1			16
06	416	X	416	-0-	-0-	-0-	372	2	44	9	N	40	44	1			12
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	1696	2	50	9	N	45	42	1			15
*08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1631	2	45	9	N	41	43	1			13

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
05	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
*08	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
05	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
06	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
07	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*08	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2909	2	119	9	N	108	89	1			19
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3633	2	153	9	N	139	144	1			14
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3228	2	79	9	N	72	68	1			18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	81	1			4
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3456	2	50	9	N	45	40	1			9
*08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3431	2	47	9	N	43	46	1			6

TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 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
03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 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
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	637	2	41	9	N	37	40	1			5
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	969	2	36	9	N	33	26	1			12
05	948	X	948	-0-	-0-	-0-	918	2	30	9	N	27	26	1			13
06	912	X	912	-0-	-0-	-0-	881	2	31	9	N	28	26	1			15
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41	9	N	37	41	1			11
*08	978	X	978	-0-	-0-	-0-	947	2	31	9	N	28	26	1			13

CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250

03	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
*08	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001

03	172	X	172	-0-	-0-	-0-	119	2	53	9	N	48	52	1			6
04	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1007	2	48	9	N	44	34	1			16
05	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1101	2	39	9	N	35	34	1			17
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	991	2	40	9	N	36	34	1			19
07	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1042	2	54	9	N	49	54	1			14
*08	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	37	34	1			17

LUXOR DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 178321 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 2656 PERF. 2190 - 2600

03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1400	2	123	9	N	112	82	1			60
04	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	989	2	53	9	N	48	68	1			40
05	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	N	25	50	1			15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	17	1			32
07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1445	2	36	9	N	33	38	1			27
*08	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1557	2	29	9	N	26	19	1			34

RUBIN WELL #: 1R RRCID -> 178805 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2800 - 3200

03	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 74R RRCID -> 179276 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2078 - 4462

03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
06	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
07	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*08	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

RUBIN WELL #: 4R RRCID -> 179383 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2794 - 3200

03	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 123A RRCID -> 179389 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 2365 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965	X	965	-0-	-0-	-0-	348	1	617	3	N	-0-					-0-
04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	360	1	606	3	N	-0-					-0-
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	372	1	649	3	N	-0-					-0-
*06	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	360	1	688	3	N	-0-					-0-
07	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	372	1	746	3	N	-0-					-0-
*08	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	372	1	714	3	N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 120A RRCID -> 179391 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2628 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT WELL #: 118 RRCID -> 179491 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2324 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
04	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-

BIVINS FEE WELL #: 10 RRCID -> 179634 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	860	X	860	-0-	-0-	-0-	807	2	53	9	N	48	32	1			17
04	944	X	944	-0-	-0-	-0-	885	2	59	9	N	54	59	1			12
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	949	2	48	9	N	44	47	1			9
06	437	X	437	-0-	-0-	-0-	385	2	52	9	N	47	39	1			17
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	987	2	30	9	N	27	34	1			10
*08	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	978	2	33	9	N	30	32	1			8

DEAHL, G. W. WELL #: 13H RRCID -> 179636 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: 19 RRCID -> 179643 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 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
03	271	X	271	-0-	-0-	-0-	250	2	21	9	N	19	10	1			10
04	699	X	699	-0-	-0-	-0-	655	2	44	9	N	40	41	1			9
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8	16	1			1
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	255	2	37	9	N	34	23	1			12
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	284	2	6	9	N	5	16	1			1
*08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	768	2	26	9	N	24	19	1			6

DEAHL "B" WELL #: 3 RRCID -> 179801 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	489	X	489	-0-	-0-	-0-	459	2	30	9	N	27	23	1			10
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	458	2	32	9	N	29	35	1			4
05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	509	2	26	9	N	24	22	1			6
06	255	X	255	-0-	-0-	-0-	230	2	25	9	N	23	20	1			9
07	625	X	625	-0-	-0-	-0-	606	2	19	9	N	17	22	1			4
*08	675	X	675	-0-	-0-	-0-	654	2	21	9	N	19	19	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BENNETT WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2344	2	157	9	N	143	122	1			58
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2947	2	199	9	N	181	198	1			41
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3098	2	153	9	N	139	150	1			30
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1326	2	174	9	N	158	131	1			57
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3444	2	107	9	N	97	117	1			37
*08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3356	2	110	9	N	100	107	1			30

FUQUA WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
06	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
07	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*08	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
05	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
07	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
*08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

SCHAFER WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*08	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 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
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	600	1	1061	2	N	-0-					-0-
04	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	510	1	912	2	N	-0-					-0-
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	620	1	1052	2	N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	541	1	994	2	N	-0-					-0-
*08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	535	1	943	2	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
06	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
*08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	397	1	2099	2	N	-0-					-0-
04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	325	1	1853	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	398	1	2268	2	N	-0-					-0-
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	1			N	-0-					-0-
07	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	392	1	2130	2	N	-0-					-0-
*08	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	384	1	2066	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
*08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

MARSH, S. WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	X	966	-0-	-0-	-0-	224	1	742	2	N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	270	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	-0-					-0-
06	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-					-0-
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	270	1	733	2	N	-0-					-0-
*08	967	X	967	-0-	-0-	-0-	268	1	699	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	200	1	1161	2	N	-0-					-0-
04	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	183	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	212	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	83	1	828	2	N	-0-					-0-
*08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	95	1	680	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	X	821	-0-	-0-	-0-	305	1	516	2	N	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	180	1	730	2	N	-0-					-0-
05	938	X	938	-0-	-0-	-0-	310	1	628	2	N	-0-					-0-
06	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	175	1	555	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "S" WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	241	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	211	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	233	1	2173	2	N	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	161	1	1692	2	N	-0-					-0-
*08	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	151	1	1287	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOR WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1568	-0-	-82	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	885	-0-	-645	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597

03	974	X	974	-0-	-0-	-0-	952	2	22	9	N	20	20	1			8
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11	14	1			5
05	761	X	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9	9	1			5
06	835	X	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10	10	1			5
07	920	X	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	N	11	13	1			3
*08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	N	6	4	1			5

HERRING WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094

03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	208	2	4	9	N	4	4	1			1
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	N	2	3	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*08	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	403	1	2452	2	N	-0-					-0-
04	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	340	1	2182	2	N	-0-					-0-
05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	403	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	403	1	2129	2	N	-0-					-0-
*08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	367	1	1837	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34	33	1			14
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18	25	1			7
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1381	2	19	9	N	17	16	1			8
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1130	2	15	9	N	14	16	1			6
07	941	X	941	-0-	-0-	-0-	930	2	11	9	N	10	12	1			4
*08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1063	2	8	9	N	7	5	1			6

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

03	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2419	2	58	9	N	53	47	1			31
04	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2369	2	36	9	N	33	46	1			18
05	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2319	2	29	9	N	26	26	1			18
06	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2178	2	29	9	N	26	28	1			16
07	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2496	2	32	9	N	29	33	1			12
*08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2584	2	21	9	N	19	12	1			19

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	958	X	958	-0-	-0-	-0-	936	2	22	9	N	20	20	1			11
04	831	X	831	-0-	-0-	-0-	818	2	13	9	N	12	16	1			7
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	848	2	11	9	N	10	10	1			7
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10	10	1			7
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	N	11	13	1			5
*08	975	X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6	4	1			7

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 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
03	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
*08	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2830	2	183	9	N	166	143	1			69
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3498	2	234	9	N	213	236	1			46
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3764	2	198	9	N	180	188	1			38
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1502	2	196	9	N	178	153	1			63
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3707	2	107	9	N	97	129	1			31
*08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3715	2	120	9	N	109	107	1			33

BURNETT K UNIT WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
04	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
*08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-

DONELSON, A. J. -B- WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
04	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*08	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

BOOTHE B WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
*08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	620	1	3680	2	N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	530	1	3245	2	N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	620	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
07	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	541	1	3031	2	N	-0-					-0-
*08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	610	1	3063	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERRING A&B WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 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
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	881	2	22	9	N	20	20	1			7
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	N	12	16	1			3
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	N	9	9	1			3
06	807	X	807	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10	10	1			3
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	N	9	11	1			1
*08	870	X	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	N	6	4	1			3

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1663	2	94	9	N	85	83	1			37
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1656	2	68	9	N	62	78	1			21
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1562	2	48	9	N	44	40	1			25
06	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1324	2	41	9	N	37	35	1			27
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	N	26	35	1			18
*08	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1655	2	36	9	N	33	29	1			22

BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1445	2	35	9	N	32	31	1			12
04	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1243	2	20	9	N	18	24	1			6
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1153	2	15	9	N	14	14	1			6
06	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1158	2	17	9	N	15	15	1			6
07	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1263	2	17	9	N	15	18	1			3
*08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1374	2	10	9	N	9	6	1			6

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	808	1	1851	2	N	-0-					-0-
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	797	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	837	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	675	1	1460	2	N	-0-					-0-
*08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	824	1	1764	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
*08	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
*08	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
05	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
*08	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

QUIRK WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HISEL WELL #: 1R RRCID -> 193625 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	519	X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE WELL #: 98 RRCID -> 193845 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	784	1	3247	2	N	138	162	1			34
							152	9									
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	900	1	3890	2	N	177	179	1			32
							195	9									
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	891	1	4025	2	N	110	107	1			35
							121	9									
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	874	1	1742	2	N	112	130	1			17
							123	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	914	1	4907	2	N	70	65	1			22
							77	9									
*08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	928	1	5165	2	N	79	81	1			20
							87	9									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 195689 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKY WELL #: 19 RRCID -> 196195 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1	9	N	1					5
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					5
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	5	1			-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*08	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

INA WELL #: 2R RRCID -> 196350 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWICK WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

SEAY WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
*08	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
*08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 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
03	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
*08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
*08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	463	X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*08	878	X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
*08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: N 2 RRCID -> 198467 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: A 12 RRCID -> 198476 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
*08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 3R RRCID -> 198647 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-

HERRING A&B WELL #: A 40 RRCID -> 199126 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	844	X	844	-0-	-0-	-0-	799	2	45	9	N	41	41	1			21
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32	9	N	29	39	1			11
05	883	X	883	-0-	-0-	-0-	855	2	28	9	N	25	22	1			14
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	890	2	26	9	N	24	21	1			17
07	953	X	953	-0-	-0-	-0-	933	2	20	9	N	18	23	1			12
*08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	989	2	21	9	N	19	18	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 11 RRCID -> 199285 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	X	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3	2	1			1
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	72	X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	38	2	2	9	N	2	1	1			1
07	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	48	X	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1			-0-

ARLENE -A- WELL #: 2R RRCID -> 199365 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280

03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 21A RRCID -> 199393 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432

03	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	872	X	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*08	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

HERRING WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158

03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	551	2	13	9	N	12	12	1			4
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7	9	1			2
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	441	2	7	9	N	6	5	1			3
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	N	6	7	1			2
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	N	7	8	1			1
*08	584	X	584	-0-	-0-	-0-	578	2	6	9	N	5	3	1			3

MARY BETH WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958

03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*08	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

INGRID WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600

03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALDA WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*08	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

CARVER A WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1047	2	62	9	N	56	54	1			16
04	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1284	2	65	9	N	59	62	1			13
05	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1319	2	51	9	N	46	45	1			14
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	960	2	33	9	N	30	30	1			14
07	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1418	2	61	9	N	55	57	1			12
*08	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1428	2	35	9	N	32	32	1			12

MASTERSON WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 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
03	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*08	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

KIN WELL #: 1R RRCID -> 201190 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3179 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MCDADE, NOEL WELL #: 1R RRCID -> 201272 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2903 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
04	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
05	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*08	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

QUEEN WELL #: 2R RRCID -> 202545 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3292 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	310	1	1072	2	N	-0-					-0-
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	300	1	1000	2	N	-0-					-0-
05	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	279	1	992	2	N	-0-					-0-
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	256	1	840	2	N	-0-					-0-
07	768	X	768	-0-	-0-	-0-	153	1	615	2	N	-0-					-0-
*08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	310	1	1109	2	N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 1H RRCID -> 202617 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2613 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A238 RRCID -> 203042 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2288 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*08	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 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
03	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*08	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	X	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*08	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					4
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					4
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 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
03	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	882	X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	X	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	N	3	4	1			2
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	N	3	4	1			1
05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2	2	1			1
06	301	X	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1	1	1			1
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	411	X	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	N	1	1	1			1

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A244 RRCID -> 204311 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2342 - 5485

03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*08	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

BRUMLEY WELL #: 2R RRCID -> 204784 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2764 - 3011

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PLONER WELL #: 1R RRCID -> 205113 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3193 - 3482

03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	217	1	5558	2	N	-0-					-0-
04	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	210	1	5287	2	N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	196	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	170	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	130	1	3384	2	N	-0-					-0-
*08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	157	1	3944	2	N	-0-					-0-

INA WELL #: 3RH RRCID -> 205114 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3182 - 3622

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A246 RRCID -> 205170 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2428 - 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
03	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
*08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

BOB WELL #: 1R RRCID -> 205177 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2714 - 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
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	733	-0-	-557	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	274	-0-	-780	-0-	274	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A239 RRCID -> 205329 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2336 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*08	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

KILLGORE WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		1486	-0-	1486	1486	1486	2			N	-0-					-0-
04	2293	X	807	-0-	-1486	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4228	2	102	9	N	93	84	1			18
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3948	2	80	9	N	73	74	1			17
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3934	2	43	9	N	39	45	1			11
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3636	2	47	9	N	43	46	1			8
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2772	2	30	9	N	27	30	1			5
*08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4471	2	36	9	N	33	20	1			18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					36
04	5340	X	4656	-0-	-684	-0-	4656	2			N	-0-					36
05	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					36
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					36
07	5518	X	3922	-0-	-1596	-0-	3922	2			N	-0-					36
*08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					36

VENT WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 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
03	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	621	-0-	-898	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	900	-0-	-247	-0-	900	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	N	10	11	1			7
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7	12	1			2
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	739	2	7	9	N	6	4	1			4
06	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5	5	1			4
07	904	X	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2	2	1			4
*08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1422	2	6	9	N	5	4	1			5

BYRD WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
*08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

HERRING -A- WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
06	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

GOBER A WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

SMITH, ETHEL WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	2	7	9	N	6	2	1			4
05	3100	N	3296	-0-	196	196	3274	2	22	9	N	20	15	1			9
06	2806	N	2610	-0-	-196	-0-	2601	2	9	9	N	8	10	1			7
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3090	2	7	9	N	6	6	1			7
08	2046	X	1689	-0-	-357	-0-	1683	2	6	9	N	5	6	1			6

HARRISON WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	76	1	1135	2	N	-0-					-0-
*08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-					-0-

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
*08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS FEE WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667

03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					21
04	1950	X	1054	-0-	-896	-0-	1054	2			N	-0-					21
05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					21
06	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					21
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					21
*08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250

03	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387

03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094

03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422

03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
06	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 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
03	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*08	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					9
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					9

MASTERSON WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
06	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
*08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*08	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*08	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3	3	1			2
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	N	4	4	1			2
05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	N	1	2	1			1
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3	2	1			2
07	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-	1	1			1
*08	695	X	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	1	1			2

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	517	2	14	9	N	13	13	1			5
04	519	X	519	-0-	-0-	-0-	506	2	13	9	N	12	14	1			3
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	451	2	10	9	N	9	10	1			2
06	247	X	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5	5	1			2
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	3	1			1
*08	58	X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	2	1			-0-

MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*08	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*08	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	239	2	12	9	N	11	9	1			2
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	10	1			1
05	347	X	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	N	8	7	1			2
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	N	7	9	1			-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5	4	1			1
*08	337	X	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5	5	1			1

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

03	836	X	836	-0-	-0-	-0-	816	2	20	9	N	18	17	1			5
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	740	2	13	9	N	12	14	1			3
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	763	2	10	9	N	9	9	1			3
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	790	2	11	9	N	10	10	1			3
07	842	X	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9	11	1			1
*08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	4	1			4

SONES WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ L WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473

03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1092	2	30	9	N	27	25	1			19
04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1852	2	36	9	N	33	38	1			14
05	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	N	15	20	1			9
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1126	2	17	9	N	15	16	1			8
07	812	X	812	-0-	-0-	-0-	802	2	10	9	N	9	10	1			7
*08	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	N	12	7	1			12

PERKY WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344

03	980	X	980	-0-	-0-	-0-	954	2	26	9	N	24	19	1			10
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1532	2	30	9	N	27	30	1			7
05	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1262	2	15	9	N	14	18	1			3
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	873	2	13	9	N	12	13	1			2
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	517	2	7	9	N	6	7	1			1
*08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8	5	1			4

JOHNSON -G- WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631

03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2240	2	84	9	N	76	55	1			25
04	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2280	2	57	9	N	52	68	1			9
05	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2125	2	42	9	N	38	37	1			10
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2149	2	50	9	N	45	50	1			5
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1849	2	33	9	N	30	22	1			13
*08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2900	2	56	9	N	51	51	1			13

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT 'H' WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	905	X	905	-0-	-0-	-0-	288	2	617	9	N	561	537	1			173
04	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	740	2	556	9	N	505	563	1			115
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	459	2	534	9	N	485	339	1			261
06	536	X	536	-0-	-0-	-0-	141	2	395	9	N	359	447	1			173
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	91	2	350	9	N	318	337	1			154
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	12	2	358	9	N	325	302	1			177

BURNETT WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216

03	160	X	160	-0-	-0-	-0-	91	2	69	9	N	63	60	1			30
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	223	2	37	9	N	34	48	1			16
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	132	2	34	9	N	31	26	1			21
06	92	X	92	-0-	-0-	-0-	53	2	39	9	N	35	37	1			19
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	35	2	37	9	N	34	27	1			26
*08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	4	2	42	9	N	38	50	1			14

BURNETT WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308

03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	79	2	66	9	N	60	54	1			27
04	233	X	233	-0-	-0-	-0-	199	2	34	9	N	31	44	1			14
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	111	2	29	9	N	26	23	1			17
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	N	30	31	1			16
07	57	X	57	-0-	-0-	-0-	27	2	30	9	N	27	22	1			21
*08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N	30	41	1			10

BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	N	5	5	1			3
04	636	X	636	-0-	-0-	-0-	630	2	6	9	N	5	6	1			2
05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	N	3	3	1			2
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2	2	1			2
07	291	X	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	1	1			1
*08	661	X	661	-0-	-0-	-0-	659	2	2	9	N	2	1	1			2

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

03	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	22	1			1
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2601	2	44	9	N	40	31	1			10
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2874	2	66	9	N	60	54	1			16
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2743	2	52	9	N	47	43	1			20
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3383	2	50	9	N	45	44	1			21
*08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3481	2	54	9	N	49	57	1			12

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	X	114	-0-	-0-	-0-	61	2	53	9	N	48	45	1			24
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	186	2	30	9	N	27	38	1			13
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	118	2	30	9	N	27	23	1			17
06	78	X	78	-0-	-0-	-0-	45	2	33	9	N	30	32	1			15
07	64	X	64	-0-	-0-	-0-	31	2	33	9	N	30	24	1			21
*08	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	2	36	9	N	33	43	1			11

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	X	413	-0-	-0-	-0-	403	2	10	9	N	9	7	1			4
04	368	X	368	-0-	-0-	-0-	362	2	6	9	N	5	7	1			2
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	3	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	963	2	61	9	N	55	48	1			17
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1069	2	75	9	N	68	70	1			15
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1040	2	53	9	N	48	53	1			10
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	401	2	52	9	N	47	41	1			16
07	986	X	986	-0-	-0-	-0-	956	2	30	9	N	27	33	1			10
*08	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	974	2	31	9	N	28	30	1			8

G.W. DEAHL WELL #: 8A RRCID -> 244467 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2541 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BARNHILL WELL #: 4101 RRCID -> 248733 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3084 - 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
03	503	X	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4	5	1			3
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	N	4	5	1			2
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	467	2	2	9	N	2	3	1			1
06	474	X	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	2	1			1
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	634	X	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2	1	1			2

BARNHILL WELL #: 3502 RRCID -> 250020 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2924 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	X	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2	1	1			1
04	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	1	1			-0-
05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1			1
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	1	1			-0-
07	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250021 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2322 - 4273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1261	2	96	9	N	87	107	1			31
04	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2270	2	120	9	N	109	63	1			77
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2209	2	61	9	N	55	101	1			31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	37	1			69
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2446	2	59	9	N	54	74	1			49
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2814	2	55	9	N	50	36	1			63

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LUXOR DUNAWAY WELL #: 1A RRCID -> 250059 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2253 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3408	2	298	9	N	271	197	1			145
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3187	2	167	9	N	152	174	1			123
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3257	2	88	9	N	80	157	1			46
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	56	1			104
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3542	2	87	9	N	79	110	1			73
*08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3937	2	75	9	N	68	53	1			88

BIVINS D WELL #: 27H RRCID -> 251369 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2437 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT -G- WELL #: 2A RRCID -> 252966 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2375 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	353	2	765	9	N	695	653	1			218
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1035	2	765	9	N	695	767	1			146
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	586	2	684	9	N	622	450	1			318
06	657	X	657	-0-	-0-	-0-	181	2	476	9	N	433	574	1			177
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	121	2	457	9	N	415	391	1			201
*08	510	X	510	-0-	-0-	-0-	17	2	493	9	N	448	416	1			233

JOHNSON -D- WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	X	275	-0-	-0-	-0-	151	2	124	9	N	113	102	1			37
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	337	2	63	9	N	57	73	1			21
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	214	2	45	9	N	41	34	1			28
06	107	X	107	-0-	-0-	-0-	72	2	35	9	N	32	37	1			23
07	97	X	97	-0-	-0-	-0-	51	2	46	9	N	42	38	1			27
*08	52	X	52	-0-	-0-	-0-	6	2	46	9	N	42	58	1			11

BLASDEL WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	X	151	-0-	-0-	-0-	83	2	68	9	N	62	59	1			28
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	204	2	36	9	N	33	45	1			16
05	165	X	165	-0-	-0-	-0-	131	2	34	9	N	31	26	1			21
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	74	2	56	9	N	51	42	1			30
07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	96	2	103	9	N	94	71	1			53
*08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	5	2	44	9	N	40	79	1			14

DEAHL, C. E. WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	X	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	5	1			2
04	376	X	376	-0-	-0-	-0-	362	2	14	9	N	13	14	1			1
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7	6	1			2
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	6	1			-0-
07	210	X	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3	3	1			-0-

BURNETT 122 WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	X	209	-0-	-0-	-0-	110	2	99	9	N	90	67	1			46
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	352	2	59	9	N	54	77	1			23
05	259	X	259	-0-	-0-	-0-	206	2	53	9	N	48	41	1			30
06	131	X	131	-0-	-0-	-0-	76	2	55	9	N	50	54	1			26
07	101	X	101	-0-	-0-	-0-	49	2	52	9	N	47	38	1			35
*08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	7	2	62	9	N	56	74	1			17

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

J. M. MILLER WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*08	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-

LUCAS WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 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
03	95	X	95	-0-	-0-	-0-	93	2	2	9	N	2	2	1			1
04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	760	2	19	9	N	17	14	1			4
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	872	2	17	9	N	15	13	1			6
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13	13	1			6
*08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	945	2	13	9	N	12	15	1			3

STEWART WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1778	-0-	-609	-0-	1721	2	57	9	N	52	48	1			20
04	2310	X	1692	-0-	-618	-0-	1655	2	37	9	N	34	46	1			8
05	2387	X	1347	-0-	-1040	-0-	1317	2	30	9	N	27	28	1			7
06	1710	X	1137	-0-	-573	-0-	1115	2	22	9	N	20	20	1			7
07	1767	X	1047	-0-	-720	-0-	1033	2	14	9	N	13	13	1			7
08	1767	X	757	-0-	-1010	-0-	747	2	10	9	N	9	13	1			3

SUMMERS WELL #: 3 RRCID -> 255698 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 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
03	266	X	266	-0-	-0-	-0-	257	2	9	9	N	8	9	1			-0-
04	729	X	729	-0-	-0-	-0-	700	2	29	9	N	26	23	1			3
05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	618	2	15	9	N	14	14	1			3
06	113	X	113	-0-	-0-	-0-	98	2	15	9	N	14	16	1			1
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	647	2	10	9	N	9	8	1			2
*08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10	9	N	9	10	1			1

BIVINS A WELL #: A 21 RRCID -> 259651 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNDERWOOD-JOHNSON WELL #: 1A RRCID -> 259869 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 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
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

RUSSELL WELL #: 5A RRCID -> 260131 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	8	1			1
04	989	X	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17	9	N	15	12	1			4
05	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1113	2	23	9	N	21	20	1			5
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	935	2	15	9	N	14	14	1			5
07	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2128	2	15	9	N	14	10	1			9
*08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2693	2	20	9	N	18	22	1			5

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS A WELL #: A 22 RRCID -> 260181 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2506	2	164	9	N	149	117	1			57
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	2955	2	193	9	N	175	193	1			39
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3374	2	179	9	N	163	169	1			33
06	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1334	2	176	9	N	160	134	1			59
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3355	2	109	9	N	99	121	1			37
*08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3740	2	130	9	N	118	122	1			33

BIVINS A WELL #: A 20 RRCID -> 261446 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3672	2	134	9	N	122	101	1			27
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5581	2	232	9	N	211	213	1			25
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5767	2	139	9	N	126	120	1			31
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	869	2	130	9	N	118	142	1			7
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5898	2	86	9	N	78	70	1			15
*08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5931	2	86	9	N	78	83	1			10

BURNETT N UNIT WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT AG UNIT WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SNEED E WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	781	1	5269	3	N	-0-					-0-
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	806	1	5136	3	N	-0-					-0-
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	778	1	4823	3	N	-0-					-0-
07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	806	1	4761	3	N	-0-					-0-
*08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	806	1	4737	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	496	N	275	-0-	-221	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -C- WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	806	1	2152	3	N	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	776	1	2214	3	N	-0-					-0-
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	806	1	2414	3	N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	752	1	2201	3	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	806	1	2407	3	N	-0-					-0-
*08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	806	1	2474	3	N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	704	1	1229	3	N	-0-					-0-
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	756	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	806	1	1299	3	N	-0-					-0-
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	779	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	789	1	1215	3	N	-0-					-0-
*08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	802	1	1223	3	N	-0-					-0-

BURNETT I UNIT WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BROWN D WELL #: 2036AH RRCID -> 265535 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 2400 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	558	1	756	3	N	-0-					-0-
04	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	523	1	726	3	N	-0-					-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	546	1	773	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	493	1	707	3	N	-0-					-0-
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	558	1	771	3	N	-0-					-0-
*08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	558	1	767	3	N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2053H RRCID -> 265537 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2488 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	767	X	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*08	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2035H RRCID -> 265540 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 2406 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A WELL #: 2060H RRCID -> 265542 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2244 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
07	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
*08	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROCKWELL WELL #: 2102H RRCID -> 265544 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 2819 PERF. 1875 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

NIELD D WELL #: 220AH RRCID -> 265552 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2740 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	805	1	1595	3	N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	469	1	2467	3	N	-0-					-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	769	1	6073	3	N	-0-					-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	699	1	5210	3	N	-0-					-0-
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	752	1	5897	3	N	-0-					-0-
*08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	703	1	5759	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	558	1	1665	3	N	-0-					-0-
04	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	522	1	1520	3	N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	557	1	1523	3	N	-0-					-0-
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	540	1	1466	3	N	-0-					-0-
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	558	1	1501	3	N	-0-					-0-
*08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	558	1	1477	3	N	-0-					-0-

BURNETT AE UNIT WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
05	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
*08	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 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
03	656	X	656	-0-	-0-	-0-	244	1	412	3	N	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	360	1	424	3	N	-0-					-0-
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	350	1	459	3	N	-0-					-0-
06	873	X	873	-0-	-0-	-0-	353	1	520	3	N	-0-					-0-
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	346	1	556	3	N	-0-					-0-
*08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	362	1	567	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	X	896	-0-	-0-	-0-	347	1	549	3	N	-0-					-0-
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	216	1	385	3	N	-0-					-0-
05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	320	1	558	3	N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	342	1	590	3	N	-0-					-0-
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	370	1	610	3	N	-0-					-0-
*08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	372	1	598	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	545	1	910	3	N	-0-					-0-
04	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	540	1	896	3	N	-0-					-0-
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	532	1	915	3	N	-0-					-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	445	1	1062	3	N	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	558	1	1000	3	N	-0-					-0-
*08	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	558	1	969	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -A- WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 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
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	372	1	1553	3	N	-0-			-0-
04	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	360	1	1357	3	N	-0-			-0-
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	372	1	1496	3	N	-0-			-0-
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	352	1	1485	3	N	-0-			-0-
07	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	317	1	1397	3	N	-0-			-0-
*08	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	338	1	1508	3	N	-0-			-0-

BROWN B WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088

03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	368	1	503	3	N	-0-			-0-
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	290	1	472	3	N	-0-			-0-
05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	325	1	495	3	N	-0-			-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	339	1	508	3	N	-0-			-0-
07	750	X	750	-0-	-0-	-0-	310	1	440	3	N	-0-			-0-
*08	928	X	928	-0-	-0-	-0-	372	1	556	3	N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850

03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-			-0-
04	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-			-0-
06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-			-0-
07	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-			-0-
*08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-			-0-

SNEED F WELL #: 2020AH RRCID -> 267125 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2190 - 5035

03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	357	1	1351	3	N	-0-			-0-
04	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	360	1	1327	3	N	-0-			-0-
05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	372	1	1310	3	N	-0-			-0-
*06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	334	1	1146	3	N	-0-			-0-
07	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	362	1	1250	3	N	-0-			-0-
*08	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	357	1	1211	3	N	-0-			-0-

KILGORE WELL #: 2029H RRCID -> 267193 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2670 - 5500

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BALLARD WELL #: 4045 RRCID -> 267460 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2720 - 2992

03	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-
*08	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-

BEAVERS WELL #: 2 RRCID -> 267461 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2470 - 2710

03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
04	151	X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
*08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED WELL #: 2043H RRCID -> 267504 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2303 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	649	X	649	-0-	-0-	-0-	179	1	470	3	N	-0-					-0-
04	586	X	586	-0-	-0-	-0-	173	1	413	3	N	-0-					-0-
05	619	X	619	-0-	-0-	-0-	181	1	438	3	N	-0-					-0-
*06	613	X	613	-0-	-0-	-0-	180	1	433	3	N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	181	1	439	3	N	-0-					-0-
*08	602	X	602	-0-	-0-	-0-	178	1	424	3	N	-0-					-0-

PRITCHARD -C- WELL #: 10 RRCID -> 269372 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2795 - 3160

03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	3	1			-0-
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	304	2	6	9	N	5	4	1			1
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	265	2	6	9	N	5	5	1			1
06	264	X	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	N	4	4	1			1
07	615	X	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4	3	1			2
*08	658	X	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4	5	1			1

BURNETT M UNIT WELL #: 2047H RRCID -> 269981 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1805 - 4131

03	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
*08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2050H RRCID -> 269983 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1922 - 4750

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT WELL #: 2066H RRCID -> 270045 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1940 - 4875

03	1147	N	652	-0-	-495	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
*08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2049H RRCID -> 270243 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 1810 - 4770

03	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
04	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-					-0-
*08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	3			N	-0-					-0-

JEFF WELL #: 2 RRCID -> 271921 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2892 - 3056

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT D WELL #: 2025 RRCID -> 272155 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 1930 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2064H RRCID -> 272826 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 1730 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*08	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	3			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT WELL #: 2038H RRCID -> 272857 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-

BURNETT E UNIT WELL #: 2039H RRCID -> 273275 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 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
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
*08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2051H RRCID -> 273498 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2026H RRCID -> 273499 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BURNETT J UNIT WELL #: 2075H RRCID -> 273500 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 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
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT Q WELL #: 2042 RRCID -> 273724 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 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
03	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
07	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
*08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

SANFORD A WELL #: 2013 RRCID -> 273875 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 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
03	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2040 RRCID -> 273889 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2075 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT C UNIT WELL #: 2034 RRCID -> 273900 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2096 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
07	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
*08	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2059 RRCID -> 273904 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 2605 PERF. 2152 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
*08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2023 RRCID -> 273937 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2115 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

CARVER, H.W. WELL #: 20 RRCID -> 273970 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3110 - 3466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	650	2	21	9	N	19	15	1			4
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	878	2	18	9	N	16	17	1			3
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	561	2	8	9	N	7	8	1			2
06	600	N	76	-0-	-524	-0-	75	2	1	9	N	1	3	1			-0-
07	620	N	115	-0-	-505	-0-	113	2	2	9	N	2	1	1			1
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8	5	1			4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 2033 RRCID -> 274014 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 2716 PERF. 2198 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2027 RRCID -> 274015 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 2572 PERF. 2195 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	3			N	-0-					-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
*08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-

BURNETT B UNIT WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
06	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
*08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			N	-0-					-0-

KAYLA WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAHL CE WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BURNETT WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	1894	-0-	-1330	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
*08	3596	X	3512	-0-	-84	-0-	3512	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 58B RRCID -> 282785 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2663 PERF. 2232 - 2663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2128	-0-	-383	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
*08	2511	N	2177	-0-	-334	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1390	-0-	-253	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

FUQUA WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	186	1	2128	3	N	-0-					-0-
04	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	179	1	2051	3	N	-0-					-0-
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	180	1	2043	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2218	-0-	-32	-0-	180	1	2038	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	184	1	2021	3	N	-0-					-0-
*08	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	182	1	1971	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	182	1	3124	3	N	-0-					-0-
04	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	180	1	3057	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	186	1	3009	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3072	-0-	-138	-0-	180	1	2892	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3131	-0-	-217	-0-	183	1	2948	3	N	-0-					-0-
*08	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	186	1	2826	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	186	1	2043	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2139	-0-	-111	-0-	176	1	1963	3	N	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	177	1	2027	3	N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	180	1	2003	3	N	-0-					-0-
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	186	1	2078	3	N	-0-					-0-
*08	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	177	1	1977	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	403	1	1407	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	373	1	1255	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	304	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	390	1	1604	3	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	400	1	1372	3	N	-0-					-0-
*08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	403	1	1422	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	186	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	180	1	2086	3	N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	186	1	2150	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2215	-0-	-35	-0-	175	1	2040	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	179	1	2105	3	N	-0-					-0-
*08	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	186	1	2070	3	N	-0-					-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	186	1	2739	3	N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	180	1	2878	3	N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	186	1	2948	3	N	-0-					-0-
*06	2910	X	2865	-0-	-45	-0-	167	1	2698	3	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	186	1	2981	3	N	-0-					-0-
*08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	186	1	2836	3	N	-0-					-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	208	1	1860	3	N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	222	1	1918	3	N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	232	1	1889	3	N	-0-					-0-
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	232	1	1835	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	248	1	1845	3	N	-0-					-0-
*08	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	221	1	1775	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	183	1	1526	3	N	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	179	1	1553	3	N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	180	1	1404	3	N	-0-					-0-
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	180	1	1656	3	N	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	186	1	1661	3	N	-0-					-0-
*08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	186	1	1599	3	N	-0-					-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	186	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	150	1	1529	3	N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	186	1	2006	3	N	-0-					-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	180	1	1814	3	N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	186	1	1876	3	N	-0-					-0-
*08	2108	N	1887	-0-	-221	-0-	174	1	1713	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	186	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	2190	X	1957	-0-	-233	-0-	180	1	1777	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1969	-0-	-46	-0-	181	1	1788	3	N	-0-					-0-
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	180	1	1777	3	N	-0-					-0-
07	2015	X	2005	-0-	-10	-0-	186	1	1819	3	N	-0-					-0-
*08	2015	X	1965	-0-	-50	-0-	185	1	1779	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965

03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	402	1	1718	3	N	-0-					-0-
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	388	1	1765	3	N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	403	1	1779	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	389	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1988	-0-	-244	-0-	403	1	1585	3	N	-0-					-0-
*08	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	402	1	1616	3	N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 61B RRCID -> 283704 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2460 - 3000

03	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27A RRCID -> 284383 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2351 - 3214

03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	121	1	2586	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	119	1	2508	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	124	1	2643	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2624	-0-	-106	-0-	113	1	2511	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	113	1	2314	3	N	-0-					-0-
*08	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	78	1	2084	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46B RRCID -> 284387 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2167 - 3054

03	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	264	1	3367	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3143	-0-	-637	-0-	225	1	2918	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3362	-0-	-544	-0-	245	1	3117	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3001	-0-	-509	-0-	204	1	2797	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3347	-0-	-280	-0-	253	1	3094	3	N	-0-					-0-
*08	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	191	1	2593	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44B RRCID -> 284406 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2295 - 3000

03	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	279	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1693	-0-	-17	-0-	270	1	1423	3	N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	279	1	1481	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	270	1	1407	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	273	1	1438	3	N	-0-					-0-
*08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	279	1	1445	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 9D RRCID -> 284407 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2393 - 3150

03	2790	X	2353	-0-	-437	-0-	186	1	2167	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2141	-0-	-559	-0-	159	1	1982	3	N	-0-					-0-
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	186	1	2336	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	180	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	186	1	2324	3	N	-0-					-0-
*08	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	186	1	2263	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 27D RRCID -> 284408 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2290 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	121	1	3310	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	118	1	3291	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	123	1	3318	3	N	-0-					-0-
*06	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	115	1	3208	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	124	1	3231	3	N	-0-					-0-
*08	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	124	1	3142	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 37A RRCID -> 284522 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2285 - 3010

03	961	N	836	-0-	-125	-0-	216	1	620	3	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	261	1	836	3	N	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	265	1	885	3	N	-0-					-0-
*06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	269	1	854	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	960	-0-	-187	-0-	265	1	695	3	N	-0-					-0-
*08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	272	1	689	3	N	-0-					-0-

WALKER -A- WELL #: 5B RRCID -> 284553 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2278 - 3150

03	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	403	1	1329	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	381	1	1465	3	N	-0-					-0-
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	383	1	1789	3	N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	347	1	1584	3	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	390	1	1654	3	N	-0-					-0-
*08	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	372	1	1612	3	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26B RRCID -> 284582 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2210 - 3164

03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	3	N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	180	1	2651	3	N	-0-					-0-
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	186	1	2711	3	N	-0-					-0-
*06	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	180	1	2570	3	N	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	185	1	2651	3	N	-0-					-0-
*08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	182	1	2509	3	N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 50A RRCID -> 284583 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2465 - 2900

03	992	N	697	-0-	-295	-0-	395	1	302	3	N	-0-					-0-
04	960	N	949	-0-	-11	-0-	550	1	399	3	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	563	1	493	3	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	569	1	499	3	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	589	1	499	3	N	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	546	1	457	3	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A254 RRCID -> 284743 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2272 - 2980

03	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2350	-0-	-1580	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
*08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B145 RRCID -> 284748 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3315 - 3645

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B144 RRCID -> 284749 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3060 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUNLEY WELL #: 183C RRCID -> 284787 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2532 - 3023

03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-			-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
08	1798	N	1311	-0-	-487	-0-	1311	2			N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300

03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
04	1320	N	1174	-0-	-146	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
05	961	N	354	-0-	-607	-0-	107	1	247	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	151	-0-	-1079	-0-	151	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	773	-0-	-436	-0-	773	2			N	-0-			-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325

03	6107	X	5050	-0-	-1057	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	4844	-0-	-556	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	169	1	4910	2	N	-0-			-0-
06	5160	X	4802	-0-	-358	-0-	4802	2			N	-0-			-0-
07	5053	X	4682	-0-	-371	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
08	5084	X	4573	-0-	-511	-0-	4573	2			N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287

03	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4125	-0-	-645	-0-	4125	2			N	-0-			-0-
05	4805	X	4217	-0-	-588	-0-	141	1	4076	2	N	-0-			-0-
06	4470	X	3986	-0-	-484	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
07	4278	X	4012	-0-	-266	-0-	4012	2			N	-0-			-0-
08	4278	X	4057	-0-	-221	-0-	4057	2			N	-0-			-0-

BREYFOGLE WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214

03	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4641	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4535	-0-	-475	-0-	4535	2			N	-0-			-0-
05	5146	X	4211	-0-	-935	-0-	140	1	4071	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	2291	-0-	-2509	-0-	2291	2			N	-0-			-0-
07	4681	X	885	-0-	-3796	-0-	885	2			N	-0-			-0-
08	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	4390	2			N	-0-			-0-

LOR WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216

03	3875	X	3146	-0-	-729	-0-	3146	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3438	-0-	-312	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
05	3286	X	2801	-0-	-485	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
06	3090	X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	2519	-0-	-1046	-0-	2519	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

STURDY WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2235	-0-	-431	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2241	-0-	-339	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	2119	-0-	-330	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
*08	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

GOB WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3605	-0-	-332	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3267	-0-	-543	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3025	-0-	-788	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2440	-0-	-1040	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1650	-0-	-1946	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

LANGMACK WELL #: 7D RRCID -> 285410 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2675 - 3117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3743	-0-	-535	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3434	-0-	-706	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3318	-0-	-805	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2263	-0-	-1487	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3377	-0-	-374	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	847	-0-	-2904	-0-	847	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 212C RRCID -> 285413 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 3173 PERF. 2760 - 3173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B. -A- WELL #: 58D RRCID -> 285414 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2674 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2330	-0-	-130	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2282	-0-	-260	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2054	-0-	-346	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1629	-0-	-789	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

STAN WELL #: 233B RRCID -> 285418 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2892 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	86	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5249	-0-	2249	2249	5249	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8873	-0-	5773	8022	8873	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	7852	-0-	4752	12774	7852	2			N	-0-					-0-

ETHELYN WELL #: 272C RRCID -> 285454 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2810 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	146	1	4223	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3881	-0-	-79	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3691	-0-	-680	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MATLOR WELL #: 5C RRCID -> 285456 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2588 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3814	-0-	-30	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	1923	-0-	-1890	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

SNEED -B- WELL #: 4D RRCID -> 285921 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2351 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3393	-0-	-234	-0-	818	1	2575	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3469	-0-	-11	-0-	810	1	2659	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	2772	-0-	-824	-0-	634	1	2138	3	N	-0-					-0-
06	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	713	1	2679	3	N	-0-					-0-
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	837	1	2765	3	N	-0-					-0-
*08	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	837	1	2745	3	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 3A RRCID -> 285955 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 2525 - 2951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2258	-0-	-262	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1362	-0-	-1158	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2190	-0-	-507	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 27C RRCID -> 285959 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2365 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	372	1	2181	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2064	-0-	-276	-0-	360	1	1704	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	372	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	1926	-0-	-534	-0-	360	1	1566	3	N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	372	1	1791	3	N	-0-					-0-
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	369	1	1680	3	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 29B RRCID -> 285960 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2504 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	837	1	1730	3	N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	804	1	1577	3	N	-0-					-0-
05	2418	X	2401	-0-	-17	-0-	815	1	1586	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	743	1	1471	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	2343	-0-	-230	-0-	817	1	1526	3	N	-0-					-0-
*08	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	837	1	1562	3	N	-0-					-0-

VENT WELL #: 4C RRCID -> 285980 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2658 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1280	-0-	-1360	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1978	-0-	-409	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2010	-0-	-594	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

VENT WELL #: 2BB RRCID -> 285981 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2677 - 3037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2699	-0-	-29	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1276	-0-	-1484	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1865	-0-	-832	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2045	-0-	-652	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED 'B' WELL #: 2C RRCID -> 286013 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2279 - 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
03	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	837	1	3126	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3803	-0-	-97	-0-	811	1	2992	3	N	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	826	1	3141	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3739	-0-	-101	-0-	785	1	2954	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	837	1	3062	3	N	-0-					-0-
*08	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	812	1	3099	3	N	-0-					-0-

EAKIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 286819 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 2394 - 3385

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					97

BIVINS WELL #: 5C RRCID -> 287916 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2124 - 2823

03	5549	X	5434	-0-	-115	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5295	-0-	-75	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4838	-0-	-532	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
*08	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847

03	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2143	-0-	-1247	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3030	-0-	-210	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863

03	2232	X	1389	-0-	-843	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	1721	-0-	-649	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*08	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872

03	2170	N	1358	-0-	-812	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2050	-0-	-213	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*08	2170	N	1674	-0-	-496	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902

03	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*08	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED -C- WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	827	1	2055	3	N	-0-			-0-
04	2880	X	2679	-0-	-201	-0-	767	1	1912	3	N	-0-			-0-
05	2945	X	2615	-0-	-330	-0-	730	1	1885	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	638	1	1793	3	N	-0-			-0-
07	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	739	1	1732	3	N	-0-			-0-
*08	2883	X	2165	-0-	-718	-0-	638	1	1526	3	N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968

03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	372	1	2216	3	N	-0-			-0-
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	360	1	1872	3	N	-0-			-0-
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	366	1	1808	3	N	-0-			-0-
06	2490	X	2098	-0-	-392	-0-	347	1	1751	3	N	-0-			-0-
07	2573	X	2289	-0-	-284	-0-	372	1	1917	3	N	-0-			-0-
*08	2573	X	1854	-0-	-719	-0-	328	1	1526	3	N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769

03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			N	-0-			-0-
04	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
05	3317	X	2974	-0-	-343	-0-	2974	3			N	-0-			-0-
06	3000	X	2942	-0-	-58	-0-	2942	3			N	-0-			-0-
07	3100	X	2148	-0-	-952	-0-	2148	3			N	-0-			-0-
*08	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 12C RRCID -> 288414 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2051 - 2874

03	3286	X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
04	3180	X	1507	-0-	-1673	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
07	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	3267	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 38B RRCID -> 288461 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1990 - 2881

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 80A RRCID -> 288466 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 1963 - 2854

03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 40A RRCID -> 288474 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2165 - 3093

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-
*08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON WELL #: 49C RRCID -> 288475 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2030 - 2818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1180	-0-	-200	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-

FEE WELL #: 79A RRCID -> 288476 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 2758 PERF. 2050 - 2758

03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1684	-0-	-1046	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2700	-0-	-152	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 5A RRCID -> 288584 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2086 - 2708

03	1767	X	1642	-0-	-125	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1562	-0-	-148	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1453	-0-	-190	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1450	-0-	-193	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17B RRCID -> 288585 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2632 - 3119

03	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	744	N	387	-0-	-357	-0-	387	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 37D RRCID -> 288665 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 2436 - 3181

03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1292	-0-	-178	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 28A RRCID -> 288794 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2180 - 2841

03	3317	X	3095	-0-	-222	-0-	589	1	2506	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2775	-0-	-375	-0-	539	1	2236	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	588	1	2493	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	2929	-0-	-131	-0-	570	1	2359	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	588	1	2423	3	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	423	1	1699	3	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 199E RRCID -> 288892 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2108 - 3025

03	2449	X	2421	-0-	-28	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1805	-0-	-415	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 23C RRCID -> 288893 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2362 - 2911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5487	X	4816	-0-	-671	-0-	792	1	4024	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	810	1	4053	3	N	-0-					-0-
05	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	837	1	4076	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4670	-0-	-190	-0-	810	1	3860	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	836	1	4031	3	N	-0-					-0-
*08	5022	X	4687	-0-	-335	-0-	836	1	3851	3	N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 95T RRCID -> 288943 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2085 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	2567	-0-	-1693	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3129	-0-	-891	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3148	-0-	-1006	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2754	-0-	-1400	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2852	-0-	-341	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1864	-0-	-1226	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3081	-0-	-112	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2155	-0-	-728	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	2			N	-0-					-0-
05	5285	X	5240	-0-	-45	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3674	-0-	-1565	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1146	-0-	-1148	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
07	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	7487	-0-	-3487	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
05	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1643	X	1542	-0-	-101	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
08	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1035	-0-	-1972	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	3099	-0-	-1706	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1736	-0-	-2914	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	2835	-0-	-1970	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2680	-0-	-320	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2687	-0-	-413	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		270	-0-	270	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	6300	X	5183	-0-	-1117	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	239	-0-	-9211	-0-	239	1			N	-0-					-0-
07	9765	X	5262	-0-	-4503	-0-	258	1	5004	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	4237	-0-	-5528	-0-	270	1	3967	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		360	-0-	360	360	360	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR		4901	-0-	4901	5261	4901	2			N	-0-					-0-
06	9212	X	3951	-0-	-5261	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	359	-0-	-7701	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED, J. T. WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		823	-0-	823	823	823	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	7559	-0-	7559	8382	7559	2			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	8075	-0-	8075	16457	8075	2			N	-0-					-0-
06	23494	X	7037	-0-	-16457	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	6236	-0-	-4614	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	5711	-0-	-5139	-0-	5711	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	360	-0-	360	360	360	2			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	7892	-0-	7892	8252	7892	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	360	-0-	-11340	-0-	360	1			N	-0-					-0-
07	12090	X	5236	-0-	-6854	-0-	365	1	4871	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	4868	-0-	-7222	-0-	364	1	4504	2	N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		266	-0-	266	266	266	2			N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	6418	-0-	6418	6684	6418	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	251	-0-	-7249	-0-	251	1			N	-0-					-0-
07	7750	X	4205	-0-	-3545	-0-	173	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	4589	-0-	-3161	-0-	270	1	4319	2	N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		1765	-0-	1765	30405	1765	2			N	-0-					-0-
04	0		1081	-0-	1081	31486	1081	2			N	-0-					-0-
05	0		1528	-0-	1528	33014	1528	2			N	-0-					-0-
06	34391	X	1377	-0-	-33014	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	1410	-0-	-5534	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	1421	-0-	-5523	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6437	-0-	-2553	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	5823	-0-	-2877	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	5395	-0-	-3595	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5220	-0-	-3770	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

GOBER WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		6920	-0-	6920	6920	6920	2			N	-0-					-0-
06	14627	X	7707	-0-	-6920	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	7498	-0-	-3786	-0-	269	1	7229	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	6317	-0-	-4967	-0-	204	1	6113	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. 'W' WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5138	-0-	5138	5138	5138	2			N	-0-					-0-
06	9456	X	4318	-0-	-5138	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	4108	-0-	-2526	-0-	279	1	3829	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	3813	-0-	-2821	-0-	279	1	3534	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GOBER WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
06	5938	X	5804	-0-	-134	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	5746	-0-	-2438	-0-	269	1	5477	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	4555	-0-	-3629	-0-	236	1	4319	2	N	-0-					-0-

SCHLEE WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326

05	0		128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-
06	0		7942	-0-	7942	8070	7942	2			N	-0-					-0-
07	14686	X	6616	-0-	-8070	-0-	269	1	6347	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	6786	-0-	-4622	-0-	269	1	6517	2	N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331

05	0		1293	-0-	1293	1293	1293	2			N	-0-					-0-
06	0		4954	-0-	4954	6247	4954	2			N	-0-					-0-
07	11296	X	5049	-0-	-6247	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	3480	-0-	-5200	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342

05	0		1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-					-0-
06	0		10853	-0-	10853	11929	10853	2			N	-0-					-0-
07	18483	X	6554	-0-	-11929	-0-	275	1	6279	2	N	-0-					-0-
08	12772	X	8325	-0-	-4447	-0-	261	1	8064	2	N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015

06	0		4607	-0-	4607	4607	4607	2			N	-0-					-0-
*07	DELQ PR		6462	-0-	6462	11069	6462	2			N	-0-					-0-
*08	16405	X	5336	-0-	-11069	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

TROUTMAN, G. L. WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		210	-0-	210	210	210	2			N	-0-					-0-
*07	DELQ PR		243	-0-	243	453	243	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	257	-0-	-8578	-0-	257	1			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290

06	0		4180	-0-	4180	4180	4180	2			N	-0-					-0-
*07	DELQ PR		6044	-0-	6044	10224	6044	2			N	-0-					-0-
*08	12476	X	2252	-0-	-10224	-0-	103	1	2149	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582

06	0		966	-0-	966	966	966	2			N	-0-					-0-
*07	DELQ PR		2627	-0-	2627	3593	2627	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	199	X NO RPT	-0-	-199	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SULLIVAN - WELLS 828720
FEE, SULLIVAN WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
*08	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

FEE, SULLIVAN WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200

03	2852	X	2453	-0-	-399	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2373	-0-	-297	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2312	-0-	-418	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2467	-0-	-354	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

TBH, LLC 840296
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOP O'TEXAS PRODUCTION CO. 862546
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

03	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*07	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750

03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	665	X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY 865980

DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

SMITH ARLIE WELL #: 2 RRCID -> 077619 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 091517 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900

03	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
05	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-

SMITH, ARLIE WELL #: 3 RRCID -> 213031 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*08	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216369 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200

03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

THATEN WELL #: 2 RRCID -> 217368 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

DALE WELL #: 2 RRCID -> 217373 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 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
03	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

MASS WELL #: 2 RRCID -> 220202 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408

03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*08	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

LOVE WELL #: 3 RRCID -> 230410 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550

03	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

MARNI WELL #: 2 RRCID -> 230945 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

REUTER WELL #: 2R RRCID -> 254224 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100

03	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

NELSON WELL #: 1R RRCID -> 254290 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100

03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
*08	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

RAY WELL #: 1R RRCID -> 254291 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100

03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	735	X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BURNETT WW WELL #: 1R RRCID -> 254774 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2838 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021 - WELL PLUGGED 4-29-2021

BALF WELL #: 1R RRCID -> 255034 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500

03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
05	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
*08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

ZELLA WELL #: A 2R RRCID -> 255035 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910

03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
07	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*08	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

STOCKING WELL #: 1R RRCID -> 258081 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260

03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	536	X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	444	X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 9R RRCID -> 262875 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550

03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*08	755	X	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

PAASCH WELL #: 2 RRCID -> 262876 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400

03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*08	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

CR JONES E WELL #: 2R RRCID -> 264789 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200

03	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
*08	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CR JONES "A" WELL #: 1R RRCID -> 266506 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
*08	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

BRI WELL #: 1R RRCID -> 266560 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER CHARLES WELL #: 1R RRCID -> 266567 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043

03	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*08	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-

MIXON WELL #: 1R RRCID -> 266948 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275

03	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

CARVE WELL #: 1R RRCID -> 267172 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
06	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*08	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

INA WELL #: 1R RRCID -> 267985 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3295 - 3550

03	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALFOUR WELL #: 4R RRCID -> 267986 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3236 - 3500

03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*08	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980

BALFOUR WELL #: 2R RRCID -> 273525 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3210 - 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
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
05	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-

INA WELL #: 4R RRCID -> 276539 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3550

03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
*08	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			-0-

CC AMIS WELL #: 2R RRCID -> 278835 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2749 - 3100

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5-14-2021

BALFIELD WELL #: 2 RRCID -> 279294 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2859 - 3160

03	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
05	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-			-0-
07	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
*08	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-

BOOHER, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 279420 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2818 - 3250

03	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*08	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-

SHELLBURG-251- WELL #: 3 RRCID -> 279656 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2842 - 3210

03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
07	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
*08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-

STALLWITZ WELL #: 3 RRCID -> 279858 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3400

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BRICKER, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 280025 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2837 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	252	-0-	-1484	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	705	-0-	-566	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1R RRCID -> 280923 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2800 - 3140

03	2697	N	1930	-0-	-767	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	1293	-0-	-1559	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

TREK EXPLORATION, INC. 867570
PATTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 024642 COMPL. DATE 06/12/1956 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*08	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TREJIM OPERATORS, LLC 867572
FRASHIER, O. N. WELL #: 9 RRCID -> 041318 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2708 - 2850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRYMA OPERATING 872142
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 024581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
TRYMA OPERATING //CONT.// 872142
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 024611 COMPL. DATE 07/12/1957 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
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 025315 COMPL. DATE 07/28/1927 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 025316 COMPL. DATE 03/25/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J- WELL #: 2 RRCID -> 132846 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH -J- WELL #: 3 RRCID -> 134226 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 025249 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 025262 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
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
04	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 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
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
06	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*08	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 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
03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-			-0-
05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
06	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
07	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

BIVINS "A" WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
05	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
*08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

SNEED "F" WELL #: 3 RRCID -> 184071 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2765 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	X	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
04	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
*08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-

SNEED 'F' WELL #: 1R RRCID -> 263267 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3236 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
05	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
06	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
07	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
*08	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARLAN WELL #: 5 RRCID -> 072271 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3194 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC. 894215
OSBORNE WELL #: T 1 RRCID -> 023033 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRAY WELL #: 1 RRCID -> 024271 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760

03	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*08	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WILLIAMS, W. R., INC. //CONT.// 925821
SHERIDAN WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					15
04	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					15
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					15
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					15
*07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					15
*08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					15

PATRICK "B" WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*08	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

DREY WELL #: 2 RRCID -> 176961 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2660 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C. 930184
JORDEN-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 081663 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2350 - 2824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*08	685	X	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
MCCONNELL, J. C. WELL #: T 1 B RRCID -> 024151 COMPL. DATE 11/00/1927 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 4 RRCID -> 141174 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2581 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WO OPERATING COMPANY 935428
FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	2108	N	1844	-0-	-264	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
*08	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 3002 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC 953531
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025311 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
SPURLOCK, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 025465 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
ALYAHA ENERGY, LLC 016536
HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

03	31	N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2		N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BAR L PRODUCERS 049748
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	434	N	286	-0-	-148 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	480	N	368	-0-	-112 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	434	N	266	-0-	-168 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
DRAIN OIL CO. LLC 227879
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEM ENERGY, INC. 455126
MASTERSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LERA 496774
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.//CONT.// 502771
AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
DUNNE WELL #: 1 RRCID -> 186900 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 1791 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: 60R RRCID -> 034547 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1699 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36 B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	295	N	289	-0-	-6 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	24	N	-0-	-0-	-24 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	434	-0-	-93 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	43	N	36	-0-	-7 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	36	-0-	-114 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*08	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON TRACT 3 WELL #: 1 R RRCID -> 039290 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1540 - 1682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MASTERSON, M. WELL #: 1 RRCID -> 039822 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

POLARIS OPERATING, LLC 668978
THOMPSON WELL #: 13R RRCID -> 175883 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1920 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
JAMESON WELL #: 2R RRCID -> 027117 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1693 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	122	N	NO RPT	-0-	-122	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STATE UNIT -A- WELL #: 61R RRCID -> 027212 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1605 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
STATE -A- WELL #: 62R RRCID -> 027213 COMPL. DATE 06/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1437 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON -EB- WELL #: 1 RRCID -> 027225 COMPL. DATE 01/15/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 1R RRCID -> 027249 COMPL. DATE 04/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	216	N	200	-0-	-16 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	72	N	57	-0-	-15 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	330	N	76	-0-	-254 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	939	-0-	-171 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	357	N	NO RPT	-0-	-357 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	985	-0-	-185 B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*07	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	407	N	NO RPT	-0-	-407 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE "A" WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUCKABY WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
08	433	N	NO RPT	-0-	-433 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RABCO ENERGY 687738
BIVINS -HH- WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIO PETROLEUM, INC. 712840
JOHNSON WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	235	N	150	-0-	-85 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	318	N	282	-0-	-36 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	685	2	25	9	N	23	19	1			5
04	1087	N	1087	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	43	9	N	39	40	1			4
05	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	980	2	23	9	N	21	20	1			5
06	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	699	2	18	9	N	16	20	1			1
07	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	776	2	12	9	N	11	10	1			2
*08	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	948	2	14	9	N	13	13	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	837	N	701	-0-	-136	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	540	N	483	-0-	-57 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1028	-0-	-22 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*08	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*08	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	306	-0-	-655 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	957	-0-	-97 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A160 C RRCID -> 027071 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 1719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	961	N	804	-0-	-157 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1402	N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			5106														
03	3100	N	615	-0-	-2485 B	2621	615	2			N	-0-					-0-
04	2982	N	361	-0-	-2621 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	434	N	398	-0-	-36 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9 B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 55R RRCID -> 027083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 1451 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2		N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2		N	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2		N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2		N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2		N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	B	-0-	744	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 64R RRCID -> 027084 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 2265 PERF. 1620 - 1837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	372	N	263	-0-	-109	B	-0-	263	2		N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2		N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2		N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-					-0-
08	372	N	294	-0-	-78	B	-0-	294	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 75R RRCID -> 027085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3599 PERF. 1628 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2		N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2		N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2		N	-0-					-0-
06	960	N	880	-0-	-80	B	-0-	880	2		N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2		N	-0-					-0-
08	992	N	576	-0-	-416	B	-0-	576	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 76R RRCID -> 027086 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 3362 PERF. 1628 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2		N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	727	2		N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2		N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 78R RRCID -> 027087 COMPL. DATE 10/26/1960 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 1620 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	403	N	355	-0-	-48	B	-0-	355	2		N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2		N	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	B	-0-	412	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-		567	2	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-		355	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-		581	2	N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	B	-0-		522	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-		537	2	N	-0-					-0-
08	558	N	534	-0-	-24	B	-0-		534	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			421														
03	587	N	166	-0-	-421	B	-0-		166	2	N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-		107	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-		181	2	N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-		160	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-		150	2	N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	B	-0-		149	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1338														
03	1655	N	317	-0-	-1338	B	-0-		317	2	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-		190	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-		286	2	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	B	-0-		263	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-		266	2	N	-0-					-0-
08	279	N	132	-0-	-147	B	-0-		132	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1302	N	1254	-0-	-48	B	-0-		1254	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	B	-0-		698	2	N	-0-					-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-		1346	2	N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	B	-0-		1296	2	N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-		1385	2	N	-0-					-0-
*08	1380	N	1380	-0-	-0-	B	-0-		1380	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	214	N	214	-0-	-0-	B -0-	214	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B -0-	132	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	B -0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	B -0-	187	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B -0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	B -0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	964	N	964	-0-	-0-	B -0-	964	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	B -0-	548	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	B -0-	912	2			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	B -0-	805	2			N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	B -0-	819	2			N	-0-					-0-
08	837	N	812	-0-	-25	B -0-	812	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	124	N	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	216	N	216	-0-	-0-	B -0-	216	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B -0-	78	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	B -0-	165	2			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	B -0-	172	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	B -0-	171	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	B -0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	292	N	292	-0-	-0-	B -0-	292	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	B -0-	273	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	B -0-	285	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	B -0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	B -0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	B -0-	248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	116	2	10	9	N	9	7	1			5
04	41	N	24	-0-	-17 B	-0-	23	2	1	9	N	1	5	1			1
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	169	2	4	9	N	4	4	1			1
04	156	N	156	-0-	-0-	B	-0-	153	2	3	9	N	3	3	1			1
05	248	N	141	-0-	-107	B	-0-	139	2	2	9	N	2	2	1			1
06	180	N	124	-0-	-56	B	-0-	123	2	1	9	N	1	2	1			-0-
07	155	N	126	-0-	-29	B	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	136	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	215	2	6	9	N	5	5	1			1
04	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	173	2	3	9	N	3	3	1			1
05	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	182	2	2	9	N	2	2	1			1
06	210	N	165	-0-	-45	B	-0-	163	2	2	9	N	2	2	1			1
07	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	170	2	1	9	N	1	2	1			-0-
08	186	N	171	-0-	-15	B	-0-	169	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	675	2	17	9	N	15	13	1			3
04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	693	2	14	9	N	13	13	1			3
05	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	606	2	7	9	N	6	7	1			2
06	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	547	2	8	9	N	7	8	1			1
07	527	N	359	-0-	-168	B	-0-	353	2	6	9	N	5	5	1			1
08	527	N	275	-0-	-252	B	-0-	273	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	362	-0-	-134	B	-0-	353	2	9	9	N	8	7	1			3
04	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	302	2	6	9	N	5	6	1			2
05	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	281	2	2	9	N	2	3	1			1
06	360	N	239	-0-	-121	B	-0-	236	2	3	9	N	3	3	1			1
07	310	N	209	-0-	-101	B	-0-	207	2	2	9	N	2	2	1			1
08	279	N	104	-0-	-175	B	-0-	103	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	1	1			4
04	138 N	-0-	-0-	-138 B	-0-					N	-0-					4
05	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	500	2	6	9	N	5	4	1			5
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	514	2	8	9	N	7	7	1			5
07	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	542	2	6	9	N	5	5	1			5
*08	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1575	2	15	9	N	14	8	1			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	403 N	215	-0-	-188 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	248 N	11	-0-	-237 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	217 N	41	-0-	-176 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	300 N	10	-0-	-290 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	341 N	17	-0-	-324 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	341 N	37	-0-	-304 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	111	-0-	-44	B	-0-	109	2	2	9	N	2	2	1			1
04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	143	2	3	9	N	3	3	1			1
05	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	118	2	2	9	N	2	2	1			1
06	120	N	108	-0-	-12	B	-0-	107	2	1	9	N	1	1	1			1
07	155	N	75	-0-	-80	B	-0-	75	2			N	-0-	1	1			-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	157	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	91	2	2	9	N	2	2	1			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	90	2	2	9	N	2	2	1			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	92	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	85	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	217	N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	527	N	184	-0-	-343 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	540	N	160	-0-	-380 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 124 RRCID -> 027144 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 1981 PERF. 1714 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	900	N	829	-0-	-71 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
08	899	N	861	-0-	-38 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	137	2	9	9	N	8	7	1			3
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	168	2	11	9	N	10	11	1			2
05	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	182	2	10	9	N	9	9	1			2
06	150	N	82	-0-	-68 B	-0-	73	2	9	9	N	8	7	1			3
07	186	N	83	-0-	-103 B	-0-	81	2	2	9	N	2	4	1			1
*08	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	192	2	8	9	N	7	6	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

5OLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	187	2	14	9	N	13	16	1			5
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	298	2	15	9	N	14	9	1			10
05	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	302	2	9	9	N	8	14	1			4
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	11	5	1			10
07	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	357	2	9	9	N	8	11	1			7
*08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	391	2	8	9	N	7	5	1			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	97	-0-	-58 B	-0-	90	2	7	9	N	6	7	1			2
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	143	2	8	9	N	7	4	1			5
05	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	144	2	4	9	N	4	7	1			2
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	4	2	1			4
07	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	153	2	4	9	N	4	5	1			3
08	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	147	2	3	9	N	3	2	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	331	2	22	9	N	20	15	1			7
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	396	2	26	9	N	24	26	1			5
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	428	2	23	9	N	21	22	1			4
06	330	N	138	-0-	-192 B	-0-	121	2	17	9	N	15	15	1			4
07	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	431	2	14	9	N	13	12	1			5
*08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	478	2	17	9	N	15	16	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	161	2	10	9	N	9	6	1			3
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	212	2	14	9	N	13	14	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	113	-0-	-135 B	-0-	109	2	4	9	N	4	2	1			2
*08	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	182	2	7	9	N	6	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	81	2	3	9	N	3	2	1			1
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-	1	1			-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	515	2	7	9	N	6	4	1			2
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	7	9	1			-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	343	2	6	9	N	5	4	1			1
*08	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	249	2	3	9	N	3	4	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-													
03	624 N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	2			N	-0-					2
04	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	2			N	-0-					2
05	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					2
06	600 N	-0-	-0-	-600	B	-0-					N	-0-					2
07	575 N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			N	-0-					2
08	620 N	579	-0-	-41	B	-0-	579	2			N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	2			N	-0-					1
04	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2			N	-0-					1
05	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					1
06	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					N	-0-					1
07	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	2			N	-0-					1
*08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			N	-0-					1
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					1
05	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-					N	-0-					1
07	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-					1
08	341	N	276	-0-	-65	B	-0-	276	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-					1
04	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					1
05	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					1
06	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					1
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					1
08	403	N	388	-0-	-15	B	-0-	388	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -B- WELL #: 1R RRCID -> 027181 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1524 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	570	N	379	-0-	-191	B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST -A- WELL #: 1R RRCID -> 027182 COMPL. DATE 11/23/1961 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1566 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOST -B- WELL #: 1R RRCID -> 027183 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1577 - 1618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	240	#	116	-0-	-124	B	-124	116	3			N	-0-					-0-
07	166		198	-0-	32	B	-92	198	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	232	-0-	15	B	-77	232	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -77																		

MASTERSON -A- WELL #: 1R RRCID -> 027184 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 1810 PERF. 1497 - 1699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -B- WELL #: 1R RRCID -> 027185 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1746 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON -D- WELL #: 1R RRCID -> 027186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1199 - 1273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	780	N	769	-0-	-11	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MASTERSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
04	135	N	-0-	-0-	-135 B	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -K- WELL #: 1R RRCID -> 027193 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1378 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	496	N	172	-0-	-324 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	286	-0-	-104 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	372	N	204	-0-	-168 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	372	N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON -AC- WELL #: 1 RRCID -> 027223 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. 1606 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	233	-0-	-46 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279	N	62	-0-	-217 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	310	N	206	-0-	-104 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027227 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1736 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48 B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	69	-0-	-179 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	186	N	27	-0-	-159 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	159	-0-	-89 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNOW, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 027237 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNOW, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 027238 COMPL. DATE 11/28/1960 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNOW, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 027239 COMPL. DATE 12/02/1960 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNOW, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 027241 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	310	N	174	-0-	-136 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WILD BILL WELL #: 3 RRCID -> 027243 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WILLIAMS, JOE WELL #: 2 RRCID -> 027244 COMPL. DATE 01/05/1961 TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	248	N	68	-0-	-180 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	33	-0-	-57 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1168	N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	925	-0-	-185	B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	851	N	541	-0-	-310	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*08	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	43	N	25	-0-	-18	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	497	-0-	-30	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	380	-0-	-100	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	930	N	760	-0-	-170	B	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	833	N	718	-0-	-115	B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	857	N	758	-0-	-99	B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	815	-0-	-22	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	780	N	729	-0-	-51	B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	790	N	595	-0-	-195	B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS FEE WELL #: 2R RRCID -> 032320 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS FEE WELL #: 4R RRCID -> 032321 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS FEE WELL #: 1R RRCID -> 032575 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERCHANT, IRA B. WELL #: 1R RRCID -> 033395 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	74	-0-	-81	B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	186	N	168	-0-		-18	B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-		-0-	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-		-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-		-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-		-0-	B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-		-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	674	N	674	-0-		-0-	B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-		-0-	B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-		-0-	B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	660	N	618	-0-		-42	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-		-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-		-34	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	93	N	43	-0-		-50	B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-		-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-		-0-	B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-		-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-		-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	710	N	710	-0-		-0-	B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-		-0-	B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-		-70	B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-		-0-	B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	651	N	596	-0-		-55	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	644	N	644	-0-		-0-	B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-		-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-		-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-		-26	B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-		-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-		-0-	B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

JOHNSON, E. B. WELL #: 201 RRCID -> 034546 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 2007 PERF. 1613 - 1648

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	434	N	336	-0-		-98	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-		-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-		-0-	B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-		-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-		-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

SNEED, J. T. WELL #: 127 RRCID -> 034739 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 2104 PERF. 1601 - 1669

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-													
03	353	N	353	-0-		-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-		-0-	B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-		-22	B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-		-41	B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-		-32	B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-		-0-	B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

CRAWFORD WELL #: 2R RRCID -> 034743 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1884 - 2116

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3505			CANCELLED UNDERAGE ->		-634											
03	1705	#	596	-0-		-1109	B	-4614	596	2			N	-0-					-0-
04	308		330	-0-		22	B	-4592	330	2			N	-0-					-0-
05	676		424	-0-		-252	B	-4844	424	2			N	-0-					-0-
06	1230	#	406	-0-		-824	B	-5668	406	2			N	-0-					-0-
07	589	#	374	-0-		-215	B	-5883	374	2			N	-0-					-0-
08	589	#	487	-0-		-102	B	-5985	487	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2502			CANCELLED UNDERAGE ->		-3483											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 9R RRCID -> 034744 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1824 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MASTERSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
04	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
*08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MASTERSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
*08	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	102	1	282	2	N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	58	1	193	2	N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	53	1	77	2	N	-0-			-0-
07	217	N	153	-0-	-64 B	-0-	49	1	104	2	N	-0-			-0-
*08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	49	1	185	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			165															
03	14B2 EXT		413	-0-	413	B	578	413	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		361	-0-	361	B	939	361	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		344	-0-	344	B	1283	344	2			N	-0-					-0-
06	1594	R	311	-0-	-1283	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	B	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	B	-0-	7	1	17	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	93	N	38	-0-	-55	B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	124	N	42	-0-	-82	B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 3R RRCID -> 035232 COMPL. DATE 08/25/1964 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	660	N	613	-0-	-47 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					-0-
08	682	N	631	-0-	-51 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE -A- WELL #: A 1 RRCID -> 035252 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 2085 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20 B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	457	-0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEE WELL #: 3 R RRCID -> 037776 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	660	N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 13 R RRCID -> 037777 COMPL. DATE 07/16/1965 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 15 R RRCID -> 037778 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 16 R RRCID -> 037779 COMPL. DATE 07/13/1965 TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		99	-0-	99 B	99	99	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		97	-0-	97 B	196	97	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			196														

JOHNSON -G- WELL #: 3RC RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	555	2	20	9	N	18	12	1			8
04	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	368	2	9	9	N	8	14	1			2
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	359	2	7	9	N	6	6	1			2
06	480	N	465	-0-	-15 B	-0-	456	2	9	9	N	8	9	1			1
07	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	406	2	8	9	N	7	5	1			3
*08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	518	2	10	9	N	9	10	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2949																		
03	559	N	449	-0-	-110	B	2839	449	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	360	-0-	-2640	B	199	360	3			N	-0-					-0-
05	579	N	380	-0-	-199	B	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	690	N	348	-0-	-342	B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					1
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					1
05	93	N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					1
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					1
*08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	660	N	531	-0-	-129 B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1678	-0-	-2 B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 20 R RRCID -> 041137 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1625 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 21 R RRCID -> 041138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	389	-0-	-169 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	720	N	563	-0-	-157 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	900	N	834	-0-	-66 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		499	-0-	499 B	499	499	2			N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	499					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	499					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			499														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	420	N	313	-0-	-107 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	217	N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	279	N	198	-0-	-81 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 27 R RRCID -> 043401 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	248	N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 25 R RRCID -> 043461 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	930	N	831	-0-	-99 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	434	N	296	-0-	-138 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	899	N	44	-0-	-855 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 26 R RRCID -> 043503 COMPL. DATE 07/28/1967 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372	N	183	-0-	-189 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	341	N	163	-0-	-178 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 29 R RRCID -> 045065 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	930	N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	348	N	527	-0-	179 B	179	527	2			N	-0-					-0-
05	755	N	966	-0-	211 B	390	966	2			N	-0-					-0-
06	1765	N	1375	-0-	-390 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	913		1325	-0-	412 B	412	1325	2			N	-0-					-0-
*08	1177		1398	-0-	221 B	633	1398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			633														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	513	-0-	-14	B -0-	513	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	B -0-	334	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	B -0-	585	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	B -0-	507	2			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	B -0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	B -0-	519	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	376	N	376	-0-	-0-	B -0-	376	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	B -0-	224	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	B -0-	398	2			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	B -0-	355	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	B -0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	B -0-	448	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 32R RRCID -> 046065 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1851 - 2061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	465	N	371	-0-	-94 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 33R RRCID -> 046066 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1820 - 2036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 34R RRCID -> 046067 COMPL. DATE 03/06/1969 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1755 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	899	N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 35R RRCID -> 046068 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1905 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 5R RRCID -> 046069 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 1836 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	1637	-0-	1637 B	1637	1637	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2506	-0-	2506 B	4143	2506	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2329	-0-	2329 B	6472	2329	2			N	-0-					-0-
*08	1814		2182	-0-	368 B	6840	2182	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			6840														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 32R RRCID -> 046070 COMPL. DATE 04/23/1969 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1934 - 2135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	434	N	434	-0-	-0-	B -0-	434	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	B -0-	249	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	B -0-	389	2			N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	B -0-	343	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	B -0-	346	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	B -0-	349	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	409	N	409	-0-	-0-	B -0-	409	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	B -0-	260	2			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	B -0-	401	2			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	B -0-	366	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	B -0-	499	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	B -0-	364	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	651	N	623	-0-	-28	B -0-	623	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	B -0-	337	2			N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	B -0-	676	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	B -0-	626	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	B -0-	621	2			N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	B -0-	820	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	853	N	853	-0-	-0-	B -0-	853	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B -0-	483	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	B -0-	769	2			N	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	B -0-	701	2			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	B -0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	B -0-	857	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	562	N	562	-0-	-0-	B -0-	562	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	B -0-	365	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	B -0-	572	2			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	B -0-	526	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	B -0-	545	2			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	B -0-	532	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1245	-0-	-75 B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*08	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	454	-0-	-104 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	371	-0-	-79 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	540	N	405	-0-	-135 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	542	N	542	-0-	-0-	B -0-	542	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	B -0-	314	2			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	B -0-	526	2			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	B -0-	476	2			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	B -0-	474	2			N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52	B -0-	475	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	834	N	834	-0-	-0-	B -0-	834	2			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	B -0-	520	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	B -0-	724	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	B -0-	692	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	B -0-	710	2			N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	B -0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	256	N	256	-0-	-0-	B -0-	256	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	B -0-	167	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	B -0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	B -0-	209	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B -0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	B -0-	210	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	121	N	121	-0-	-0-	B -0-	121	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	B -0-	68	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	B -0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	B -0-	111	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	B -0-	112	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	B -0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 49R RRCID -> 050738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1536 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	651	N	188	-0-	-463	B -0-	188	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	B -0-	330	2			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	B -0-	733	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	B -0-	638	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	B -0-	645	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	B -0-	638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 50R RRCID -> 050739 COMPL. DATE 06/17/1971 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1548 - 1757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	992	N	920	-0-	-72	B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 51R RRCID -> 050782 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1686 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 41R RRCID -> 050834 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1802 - 1942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1091	-0-	-49	B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1056	-0-	-107	B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 43R RRCID -> 050835 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1906 - 2106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	331	-0-	-475	B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	341	N	260	-0-	-81	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 44 R RRCID -> 050951 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1842 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	448	-0-	-110	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	465	N	358	-0-	-107	B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	420	N	311	-0-	-109	B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 41 R RRCID -> 050952 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1770 - 1979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	521	-0-	-68 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18 B	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 46R RRCID -> 051107 COMPL. DATE 08/03/1971 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1804 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 47R RRCID -> 051777 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 2046 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 55R RRCID -> 053384 COMPL. DATE 03/23/1972 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1786 - 1995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 48R RRCID -> 053385 COMPL. DATE 05/10/1972 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1843 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 49R RRCID -> 054280 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 1870 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 52R RRCID -> 054309 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2064 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 53R RRCID -> 054389 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1744 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 7R RRCID -> 054390 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 1938 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62 B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 53R RRCID -> 054391 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1645 - 1827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 60R RRCID -> 054392 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1676 - 1865

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	589	N	57	-0-		-532 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-		-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-		-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-		-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-		-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-		-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 62R RRCID -> 054393 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1754 - 1788

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	250	N	250	-0-		-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-		-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-		-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-		-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 54R RRCID -> 054450 COMPL. DATE 08/29/1972 TOTAL DEPTH 1778 PERF. 1562 - 1782

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-		-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-		-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-		-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-		-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-		-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-		-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 57R RRCID -> 054537 COMPL. DATE 02/20/1973 TOTAL DEPTH 1795 PERF. 1393 - 1795

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	499	N	499	-0-		-0- B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-		-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-		-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-		-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-		-0- B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-		-39 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 56 R RRCID -> 054549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1540 - 1726

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	554	-0-		-283 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-		-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-		-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-		-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-		-0- B	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-		-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 58R RRCID -> 054640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1331 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THOMPSON WELL #: 5R RRCID -> 054819 COMPL. DATE 02/28/1973 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 1904 - 2113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 63 R RRCID -> 055865 COMPL. DATE 06/21/1973 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1885 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	840	-0-	-180 B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	852	-0-	-202 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASTERSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASTERSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASTERSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

MASTERSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10	N	3	-0-	-7 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	837	N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1413	N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1363	-0-	-17 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22																	
03	22	N	-0-	-0-	-22 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	124	N	83	-0-	-41 B	-0-	81	2	2	9	N	2	2	1			1
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	111	2	2	9	N	2	2	1			1
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	71	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	50	-0-	-74 B	-0-	49	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	91	2	1	9	N	1					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	810	N	761	-0-	-49 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	6	1			2
04	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	269	2	4	9	N	4	5	1			1
05	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	255	2	3	9	N	3	3	1			1
06	240	N	201	-0-	-39 B	-0-	199	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	248	N	91	-0-	-157 B	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	248	N	19	-0-	-229 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	327	-0-	-355 B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	163	-0-	-23 B	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1			1
04	143	N	136	-0-	-7 B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1
05	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	155	N	91	-0-	-64 B	-0-	90	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	855	-0-	-165 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	846	N	723	-0-	-123 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	904	-0-	-57	B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	870	N	706	-0-	-164	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	752	N	677	-0-	-75	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2511	N	2418	-0-	-93	B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	B	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1823	-0-	-517	B	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	24	9	N	22	24	1			4
04	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1176	2	24	9	N	22	21	1			5
05	585	N	-0-	-0-	-585	B	-0-					N	13	13	1			5
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	10	12	1			3
07	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	819	2	12	9	N	11	13	1			1
*08	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	746	2	7	9	N	6	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-					212
04	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			N	-0-					212
05	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3			N	-0-					212
06	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-					212
07	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	3			N	-0-					212
*08	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-					212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1429	-0-	-281 B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*08	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	434	N	249	-0-	-185 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	450	N	407	-0-	-43 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
*08	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	510	N	354	-0-	-156 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1510	-0-	-40 B	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1390	-0-	-80 B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	900	N	821	-0-	-79 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34	B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	B	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4587 CANCELLED UNDERAGE -> -3981																		
03	744	N	914	-0-	170	B	-4417	914	2			N	-0-					-0-
04	0	N	492	-0-	492	B	-3925	492	2			N	-0-					-0-
05	279	N	758	-0-	479	B	-3446	758	2			N	-0-					-0-
06	870	N	662	-0-	-208	B	-3446	662	2			N	-0-					-0-
07	899	#	652	-0-	-247	B	-3693	652	2			N	-0-					-0-
08	899	#	829	-0-	-70	B	-3763	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -317 CANCELLED UNDERAGE -> -3446																		

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1240	N	1222	-0-	-18	B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	849	-0-	-321	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	899	N	824	-0-	-75	B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*08	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J.T. WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	448	-0-	-48 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J.T. WELL #: 219 RRCID -> 158286 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 1966 PERF. 1595 - 1674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 2362 RRCID -> 158336 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1805 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	960	N	932	-0-	-28 B	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	837	N	734	-0-	-103 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 7201 RRCID -> 158444 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2095 PERF. 1698 - 1771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 91R RRCID -> 159554 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 2343 PERF. 1976 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	412	-0-	-208 B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
*08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	750	N	746	-0-	-4 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	806	N	770	-0-	-36 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	627	2	8	9	N	7	7	1			3
04	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	228	2	3	9	N	3	4	1			2
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	280	2	3	9	N	3	3	1			2
06	510	N	249	-0-	-261 B	-0-	246	2	3	9	N	3	3	1			2
07	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	706	2	3	9	N	3	4	1			1
*08	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	693	2	3	9	N	3	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1094	-0-	-46 B	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1108	-0-	-55 B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			7699														
03	3100	N	1313	-0-	-1787 B	5912	1313	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	775	-0-	-2225 B	3687	775	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1227	-0-	-1873 B	1814	1227	2			N	-0-					-0-
06	2925	N	1111	-0-	-1814 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
*08	1130	N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	380	2	9	9	N	8	7	1			2
04	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	390	2	8	9	N	7	7	1			2
05	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	324	2	3	9	N	3	4	1			1
06	330	N	205	-0-	-125 B	-0-	203	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	341	N	181	-0-	-160 B	-0-	178	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	341	N	159	-0-	-182 B	-0-	157	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	44	1	717	2	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	43	1	658	2	N	-0-					-0-
05	692	N	691	-0-	-1 B	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-
06	750	N	624	-0-	-126 B	-0-	47	1	577	2	N	-0-					-0-
07	713	N	496	-0-	-217 B	-0-	44	1	452	2	N	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	45	1	663	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	660	N	563	-0-	-97 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1409	-0-	-31 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*08	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7 B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	79	-0-	-107 B	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1			1
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			1
05	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					1
06	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1			1
07	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	317	2	3	9	N	3	3	1			2
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	175	2	2	9	N	2	3	1			1
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	201	2	2	9	N	2	2	1			1
06	180	N	145	-0-	-35 B	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			1
07	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	294	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*08	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	323	2	2	9	N	2	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	487	2	6	9	N	5	5	1			3
04	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	226	2	3	9	N	3	4	1			2
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	435	2	6	9	N	5	4	1			3
06	480	N	438	-0-	-42 B	-0-	432	2	6	9	N	5	5	1			3
07	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	997	2	7	9	N	6	7	1			2
*08	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	1055	2	3	9	N	3	2	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	307	2	3	9	N	3	3	1			2
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	139	2	2	9	N	2	3	1			1
05	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	157	2	2	9	N	2	2	1			1
06	300	N	152	-0-	-148 B	-0-	150	2	2	9	N	2	2	1			1
07	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	363	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	443	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1171	N	1089	-0-	-82 B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	243	2	3	9	N	3	3	1			2
04	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	114	2	1	9	N	1	2	1			1
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2	1			1
06	240	N	130	-0-	-110 B	-0-	128	2	2	9	N	2	2	1			1
07	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	295	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	354	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-740											
03	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	616	2	7	9	N	6	5	1			2
04	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	253	2	4	9	N	4	5	1			1
05	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	257	2	3	9	N	3	3	1			1
06	360	N	327	-0-	-33	B	-0-	323	2	4	9	N	4	4	1			1
07	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	621	2	4	9	N	4	4	1			1
*08	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	368	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	221	2	3	9	N	3	2	1			2
04	146	N	94	-0-	-52 B	-0-	93	2	1	9	N	1	2	1			1
05	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	59	2	1	9	N	1	1	1			1
06	210	N	109	-0-	-101 B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			1
07	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	267	2	2	9	N	2	2	1			1
*08	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	351	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1751	N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1435	-0-	-95 B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
*08	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1325	2	17	9	N	15	15	1		7
04	514	N	514	-0-	-0-	B	-0-	506	2	8	9	N	7	10	1		4
05	558	N	525	-0-	-33	B	-0-	518	2	7	9	N	6	6	1		4
06	540	N	473	-0-	-67	B	-0-	466	2	7	9	N	6	6	1		4
07	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1155	2	7	9	N	6	7	1		3
*08	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1007	2	3	9	N	3	2	1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	521	2	6	9	N	5	5	1		3
04	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	207	2	3	9	N	3	4	1		2
05	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	281	2	4	9	N	4	3	1		3
06	390	N	292	-0-	-98	B	-0-	289	2	3	9	N	3	3	1		3
07	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	674	2	3	9	N	3	4	1		2
*08	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	817	2	3	9	N	3	2	1		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	2			N	-0-				-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	1440	2			N	-0-				-0-
06	1290	N	1282	-0-	-8	B	-0-	1282	2			N	-0-				-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	B	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	979	-0-	-230 B	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1111	-0-	-67 B	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1265	-0-	-175 B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 138 R RRCID -> 170159 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	720	N	558	-0-	-162 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	651	N	573	-0-	-78 B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 145 R RRCID -> 170164 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	376	-0-	-58 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 134 R RRCID -> 170167 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93 B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	589	N	497	-0-	-92 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 125R RRCID -> 170169 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1668	-0-	-72 B	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 120R RRCID -> 170175 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 106R RRCID -> 170177 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1152	-0-	-26 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 108R RRCID -> 170178 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2299 PERF. 1842 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1786	N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80 B	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
07	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*08	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 121R RRCID -> 170225 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1676 - 1878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS WELL #: 101R RRCID -> 170227 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1878 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

COUGHLIN WELL #: 4R RRCID -> 170546 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1834 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4240															
03	6460		3166	-0-	-3294	B	946	3166	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	1646	-0-	-946	B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3140	-0-	40	B	40	3140	2			N	-0-					-0-
06	2947	R	2907	-0-	-40	B	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
07	1129		2952	-0-	1823	B	1823	2952	2			N	-0-					-0-
08	1508		2914	-0-	1406	B	3229	2914	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3229															

MASTERSON WELL #: 133R RRCID -> 170558 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 1938 PERF. 1630 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CRAWFORD WELL #: 13R RRCID -> 170560 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	730	N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	720	N	573	-0-	-147	B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 135R RRCID -> 170561 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 2245 PERF. 1858 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 129R RRCID -> 170562 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1480 - 1678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 137R RRCID -> 170737 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1818 - 2006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58 B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*08	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 111R RRCID -> 170739 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1806 - 1946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 122R RRCID -> 170800 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 1987 PERF. 1632 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0- B	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*08	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 148R RRCID -> 170812 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1778 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	390	N	287	-0-	-103 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	314	-0-	-58 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	491	N	491	-0-		-0- B	-0-	491	2			N	-0-					1
04	175	N	175	-0-		-0- B	-0-	175	2			N	-0-					1
05	495	N	495	-0-		-0- B	-0-	495	2			N	-0-					1
06	480	N	-0-	-0-		-480 B	-0-					N	-0-					1
07	438	N	438	-0-		-0- B	-0-	438	2			N	-0-					1
08	496	N	429	-0-		-67 B	-0-	429	2			N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	519	N	519	-0-		-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-		-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-		-0- B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-		-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-		-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558	N	485	-0-		-73 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	234	N	234	-0-		-0- B	-0-	232	2	2	9	N	2	2	1			1
04	134	N	134	-0-		-0- B	-0-	132	2	2	9	N	2	2	1			1
05	323	N	323	-0-		-0- B	-0-	319	2	4	9	N	4	3	1			2
06	358	N	358	-0-		-0- B	-0-	354	2	4	9	N	4	4	1			2
07	781	N	781	-0-		-0- B	-0-	777	2	4	9	N	4	5	1			1
*08	875	N	875	-0-		-0- B	-0-	872	2	3	9	N	3	2	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	239	N	239	-0-		-0- B	-0-	225	2	14	9	N	13	14	1			5
04	305	N	305	-0-		-0- B	-0-	285	2	20	9	N	18	19	1			4
05	314	N	314	-0-		-0- B	-0-	299	2	15	9	N	14	15	1			3
06	315	N	315	-0-		-0- B	-0-	264	2	51	9	N	46	29	1			20
07	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	277	2	11	9	N	10	25	1			5
*08	299	N	299	-0-		-0- B	-0-	279	2	20	9	N	18	20	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	169	2	12	9	N	11	8	1			4
04	205	N	205	-0-	-0- B	-0-	192	2	13	9	N	12	13	1			3
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	232	2	12	9	N	11	12	1			2
06	180	N	75	-0-	-105 B	-0-	66	2	9	9	N	8	8	1			2
07	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	219	2	7	9	N	6	6	1			2
08	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	215	2	8	9	N	7	7	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2991																	
03	4324	N	1333	-0-	-2991 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1159	-0-	-131 B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*08	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	365	2	4	9	N	4	4	1			2
04	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	172	2	3	9	N	3	3	1			2
05	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	238	2	3	9	N	3	3	1			2
06	360	N	203	-0-	-157 B	-0-	200	2	3	9	N	3	3	1			2
07	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3	4	1			1
*08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1176	2	6	9	N	5	3	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	961	N	848	-0-	-113	B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1753	N	1753	-0-	-0-	B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1419	-0-	-261	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	930	N	742	-0-	-188	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*08	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1178	-0-	-172 B	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
*08	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					3
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-					3
05	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2			N	-0-					3
06	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					3
07	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					3
08	1178	N	1092	-0-	-86 B	-0-	1092	2			N	-0-					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*08	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	434	N	380	-0-	-54 B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1180	-0-	-80 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1475	-0-	-415 B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*08	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	589	N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 158R RRCID -> 174762 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1414 - 1614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1301	N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2		N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	897	2		N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	2		N	-0-					-0-
06	1110	N	1103	-0-	-7	B	-0-	1103	2		N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	2		N	-0-					-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	B	-0-	1119	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2		N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	2		N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2		N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	734	2		N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2		N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 154R RRCID -> 174812 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1680 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2		N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	650	2		N	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2		N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2		N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581	2		N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	5	-0-	-274	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	343	-0-	-60	B	-0-	334	2	9	9	N	8	7	1			3
04	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	278	2	3	9	N	3	5	1			1
05	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	260	2	3	9	N	3	3	1			1
06	330	N	211	-0-	-119	B	-0-	209	2	2	9	N	2	3	1			-0-
07	279	N	211	-0-	-68	B	-0-	209	2	2	9	N	2	2	1			-0-
08	248	N	169	-0-	-79	B	-0-	168	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	496	2	12	9	N	11	10	1			6
04	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	450	2	8	9	N	7	9	1			4
05	465	N	413	-0-	-52	B	-0-	409	2	4	9	N	4	5	1			3
06	480	N	397	-0-	-83	B	-0-	391	2	6	9	N	5	5	1			3
07	465	N	306	-0-	-159	B	-0-	304	2	2	9	N	2	3	1			2
*08	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	527	2	4	9	N	4	2	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	672	-0-	-41 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	810	N	797	-0-	-13 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	930	N	761	-0-	-169 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	187	N	-0-	-0-	-187 B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			184														
03	315	R	131	-0-	-184 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	62	N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	341	N	239	-0-	-102 B	-0-	232	2	7	9	N	6	6	1			3
04	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	162	2	2	9	N	2	3	1			2
05	341	N	155	-0-	-186 B	-0-	153	2	2	9	N	2	2	1			2
06	240	N	76	-0-	-164 B	-0-	76	2			N	-0-	1	1			1
07	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			1
08	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			8955														
03	5725		608	-0-	-5117 B	3838	608	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	289	-0-	-2711 B	1127	289	2			N	-0-					-0-
05	1671	N	544	-0-	-1127 B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	558	N	467	-0-	-91 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	992	N	805	-0-	-187 B	-0-	785	2	20	9	N	18	16	1			13
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1079	2	21	9	N	19	23	1			9
05	834	N	834	-0-	-0- B	-0-	825	2	9	9	N	8	11	1			6
06	780	N	744	-0-	-36 B	-0-	733	2	11	9	N	10	10	1			6
07	881	N	600	-0-	-281 B	-0-	593	2	7	9	N	6	7	1			5
*08	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	1379	2	13	9	N	12	7	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	445	2	10	9	N	9	7	1			3
05	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	216	2	2	9	N	2	4	1			1
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	127	2	2	9	N	2	2	1			1
07	341	N	104	-0-	-237 B	-0-	103	2	1	9	N	1	1	1			1
*08	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	289	2	2	9	N	2	1	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	540	N	347	-0-	-193 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	465	N	352	-0-	-113 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	863	-0-	-160 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	977	-0-	-77 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26 B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	681	2	17	9	N	15	14	1			3
04	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	670	2	14	9	N	13	13	1			3
05	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	646	2	7	9	N	6	7	1			2
06	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	690	2	9	9	N	8	8	1			2
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	479	2	4	9	N	4	5	1			1
*08	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	784	2	7	9	N	6	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1581	N	1547	-0-	-34 B	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*08	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	372	N	294	-0-	-78 B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	180	-0-	-210 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	403	N	248	-0-	-155 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	744	N	680	-0-	-64 B	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84 B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1484	-0-	-136 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	960	N	895	-0-	-65 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	992	N	877	-0-	-115 B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	562	-0-	-89 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	240	2	3	9	N	3	3	1			1
04	87	N	80	-0-	-7 B	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	165	2	3	9	N	3	2	1			1
06	240	N	191	-0-	-49 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1			1
07	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	233	2	3	9	N	3	4	1			-0-
*08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	159	2	1	9	N	1					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	534	2	6	9	N	5	6	1			3
04	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	257	2	6	9	N	5	5	1			3
05	279	N	243	-0-	-36 B	-0-	241	2	2	9	N	2	3	1			2
06	510	N	230	-0-	-280 B	-0-	227	2	3	9	N	3	3	1			2
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	530	2	4	9	N	4	4	1			2
*08	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	717	2	3	9	N	3	2	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SNEED J.T. WELL #: 5091 RRCID -> 220193 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A171R RRCID -> 220238 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	780	N	713	-0-	-67 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1051	-0-	-89 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	961	N	817	-0-	-144 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*08	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 173R RRCID -> 225107 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1973 PERF. 1625 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	911	N	911	-0-	-0-	B -0-	911	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B -0-	500	2			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	B -0-	866	2			N	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129	B -0-	711	2			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	B -0-	759	2			N	-0-					-0-
08	868	N	742	-0-	-126	B -0-	742	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 176R RRCID -> 225108 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1591 - 1816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	609	N	609	-0-	-0-	B -0-	609	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	B -0-	454	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	B -0-	536	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	B -0-	500	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	B -0-	507	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	B -0-	503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 170R RRCID -> 225537 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1419 - 1667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	360	N	360	-0-	-0-	B -0-	360	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	B -0-	213	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	B -0-	325	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	B -0-	282	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B -0-	280	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	B -0-	268	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 178R RRCID -> 226587 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1753 - 1951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	434	N	9	-0-	-425	B -0-	9	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	B -0-	534	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	B -0-	533	2			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	B -0-	459	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	B -0-	452	2			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	B -0-	442	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MASTERSON WELL #: 179R RRCID -> 227055 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1263 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	403	N	378	-0-	-25	B -0-	378	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	B -0-	349	2			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	B -0-	394	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	B -0-	383	2			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	B -0-	375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: 171R RRCID -> 227059 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1687 - 1893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	837	N	740	-0-	-97 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	372	N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	434	-0-	-76 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	527	N	408	-0-	-119 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	891	-0-	-189 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	992	N	967	-0-	-25 B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1687	N	1687	-0-	-0-	B -0-			1687	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	B -0-			1008	2	N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	B -0-			1790	2	N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	B -0-			1631	2	N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	B -0-			1617	2	N	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	B -0-			1588	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASTERSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	921	N	921	-0-	-0-	B -0-			921	2	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	B -0-			625	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	B -0-			961	2	N	-0-					-0-
06	900	N	886	-0-	-14	B -0-			886	2	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	B -0-			893	2	N	-0-					-0-
08	961	N	854	-0-	-107	B -0-			854	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0-	B -0-			1	1	N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	B -0-			1	1	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	B -0-			1	1	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	B -0-			1	1	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	B -0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	B -0-			1	1	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
J. W. RESOURCES INC. 427974
DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	940	-0-	-290	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	341	N	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					357
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					357
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					357
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					357
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					49
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					49
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					144
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					144
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					144
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					144
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
*08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					3
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					3
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					3
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					115
04	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					115
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					115
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					115
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					115
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					115

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 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
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					155
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					155
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					155
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					155
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					155
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					206
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					206
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					206
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					206
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					206
*08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					206

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					20
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					20
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					20
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					20
*08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					29
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					29
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					29
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					29
*08	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					99
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					99
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					99
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					99
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					99
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					441
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					441
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					441
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					441
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					441
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 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
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					6
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					6
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					6

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					78
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					78
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					78
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					78
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					78
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					258
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					258
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					258
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					258
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					258
*08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					258

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					408
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					408
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					408
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					408
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					408
*08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					130
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					130
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					10
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					10
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					27
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					27
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					27
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					27
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					27
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					27

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					298
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					298
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					298
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					298
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					298
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					162
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					162
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					162
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					162
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					162
*08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					179
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					179
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					179
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					179
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					179
*08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					436
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					436
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					436

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					150
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					150
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					150
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					150
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					150
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					150

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					149
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					149
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					149
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					149
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					149
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					30
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					30
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					30
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					30
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					30
*08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					30

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

03	248	N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	270	N	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					64
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					64
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					64
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					64
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					64
*08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084

03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					15
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					15
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					15
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					15
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					15
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	384	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	371	1	1426	2	N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	334	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	358	-0-	-842	-0-	358	1			N	-0-					-0-
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1326	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	487	-0-	-753	-0-	190	1	297	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074

03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084

03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					70
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					70
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					70
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					70
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					70
*08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					70

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076

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
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	282	2	15	9	N	14					14
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					14
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					14
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					14
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066

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
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999

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
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068

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
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140

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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038

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
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099

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
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050

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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988

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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965

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
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067

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
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966

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
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		12	-0-	12	16	12	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7	-0-	7	23	7	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5	-0-	5	28	5	2			N	-0-					-0-
07	36	X	8	-0-	-28	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906

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
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 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
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TRYMA OPERATING 872142
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

*09	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-					8
*10	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-					8
*11	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					8
*12	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					8
*01	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-					8
*02	868	N	654	-0-	-214 B	-0-	654	2			N	-0-					8

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

*03	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					8
*04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					8
*05	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					8
*06	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-					8
*07	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					8
*08	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					8

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PARNELL (MORROW-GAS) 69333 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROS. WELL #: 1 RRCID -> 022466 COMPL. DATE 08/19/1957 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DICKINSON WELL #: 1306 RRCID -> 088345 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	156	1	434	2	N	-0-					82
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	342	2	N	-0-					82
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	361	1	1550	2	N	-0-					82
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	289	1	809	2	N	-0-					82
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	268	1	971	2	N	-0-					82
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	340	1	1053	2	N	-0-					82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
PARNELL BROTHERS WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 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
03	4185	X	3006	-0-	-1179	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3729	-0-	-141	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3742	-0-	-257	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
*08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 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
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1779	-0-	-291	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1775	-0-	-240	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1311 RRCID -> 022473 COMPL. DATE 07/19/1962 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1312 L RRCID -> 022474 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8899 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 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
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					7
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					7
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					7
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DICKINSON, CHARLES P. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 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
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					98
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					98
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					98
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 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
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	62	1	771	2	N	7					121
							8	9									
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	817	2	N	5					126
							6	9									
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	62	1	515	2	N	5					131
							6	9									
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	60	1	607	2	N	1					132
							1	9									
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	62	1	588	2	N	2					134
							2	9									
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-					134

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 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
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	62 22	1 9	1402	2	N	20					187
04	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	60 9	1 9	1220	2	N	8					195
05	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	62 15	1 9	1254	2	N	14					209
*06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	60 3	1 9	1214	2	N	3					212
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-					212
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	-0-	184	1			28

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 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
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1762	2	31	9	N	28					106
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1523	2	97	9	N	88	173	1			21
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	N	25					46
06	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1334	2			N	-0-					46
07	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1339	2			N	-0-					46
08	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					46

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 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
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 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
03	12369	X	5189	-0-	-7180	-0-	5166	2	23	9	N	21	175	1			302
04	11340	X	3735	-0-	-7605	-0-	3707	2	28	9	N	25					327
05	10943	X	7623	-0-	-3320	-0-	7598	2	25	9	N	23					350
06	7890	X	5606	-0-	-2284	-0-	5589	2	17	9	N	15					365
07	5270	X	2423	-0-	-2847	-0-	2409	2	14	9	N	13					378
08	7626	X	3876	-0-	-3750	-0-	3876	2			N	-0-					378

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HILL WELL #: 3154 RRCID -> 183553 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 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
03	1178	N	584	-0-	-594	-0-	62	1	522	2	N	-0-					43
04	750	N	542	-0-	-208	-0-	60	1	482	2	N	-0-					43
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	498	2	N	-0-					43
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	N	-0-					43
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	N	-0-					43
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-					43

CREST RESOURCES, INC. 189901
KELLN WELL #: 5903 RRCID -> 214993 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRISON, MARY T. -A- ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022445 COMPL. DATE 01/04/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					290
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					290

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					88
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					88
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					88
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					88
*07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					88
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					88

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					120
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					120
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					120
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					120
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					120
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					30
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					30
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					30
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					30
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					30

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M- WELL #: 1 RRCID -> 068462 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF.10909 - 10945

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, WARREN B. -I- WELL #: 2168 RRCID -> 070452 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10767 - 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
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					210
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					210
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					210
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					210
*07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					210
08	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					210

MORRISON, SCOTT,CONRAD ROYALTY W WELL #: 1 RRCID -> 082361 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10520 - 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
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 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
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					45
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					45
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					45
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					45
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					45
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					79
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					79
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					79
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					79
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					79

PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					98
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					98
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					98
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					98
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					98

PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 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
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					162
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					162
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					162
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					162
*07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					162
08	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					162

FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 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
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					776
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					776
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					776
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					776
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					776
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					776

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 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
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					70
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					70
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					70
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					70
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					70
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					70

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					61
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					61
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					61

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PARNELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 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
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	1556	2	N	4					35
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	1338	2	N	24					59
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	28 57	1 9	2110	2	N	52					111
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	2185	2	N	9					120
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	31 28	1 9	2273	2	N	25					145
*08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	1742	2	N	12	130	1			27

PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 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
03	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	31	1	1081	2	N	-0-					10
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	30	1	1050	2	N	-0-					10
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1094	2	N	-0-					10
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	30	1	944	2	N	-0-					10
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	31	1	1464	2	N	-0-					10
08	1116	N	428	-0-	-688	-0-	31	1	397	2	N	-0-					10

PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 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
03	558	N	479	-0-	-79	-0-	305	1	174	2	N	-0-					2
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	258	1	181	2	N	-0-					2
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	128	1	74	2	N	-0-					2
06	450	N	129	-0-	-321	-0-	119	1	10	2	N	-0-					2
07	465	N	152	-0-	-313	-0-	77	1	75	2	N	-0-					2
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	276	1	184	2	N	-0-					2

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ADAMS WELL #: 3137 RRCID -> 238893 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704

03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					42
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					42
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					42
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					42
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					42

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022491 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 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
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					85
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-					85
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	3	28	9	N	25					110
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	1					111
							1	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 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
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					95
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					95
05	651	N	374	-0-	-277	-0-	12	1	344	3	N	16					111
							18	9									
06	630	N	353	-0-	-277	-0-	23	1	330	3	N	-0-					111
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 1118 RRCID -> 214279 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	932	-0-	-649	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	28	-0-	-872	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 L RRCID -> 076662 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 082360 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	3		N	-0-					-0-
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-					-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

03	2418	N	2413	-0-	-5	-0-	-0-	2413	3		N	-0-					-0-
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-					-0-
08	2418	N	2385	-0-	-33	-0-	-0-	2385	3		N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 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
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
*08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881

03	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292

03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248

03	1085	X	936	-0-	-149	-0-	936	3			N	-0-					37
04	990	X	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					37
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					37
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					37
07	961	N	733	-0-	-228	-0-	733	3			N	-0-					37
08	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-					37

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*08	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					237
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					237
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					237
06	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	3			N	-0-					237
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					237
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					237

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					37
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					37
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					37
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					37
07	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					37
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC 251742
PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	896	2	13	9	N	12	165	1			11
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					11
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	N	1					12
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1211	2	18	9	N	16					28
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1266	2	32	9	N	29					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MITCHELL WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					141
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MORRISON ETAL -B- WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					155
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					155
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					155
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					155
*07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					155
08	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					155

KILLEBREW, STELLA WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					136
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					136
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					136
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					136
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					136
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					136

MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					120
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					120
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					120
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					120
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					120
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					120

PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					87
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					87
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					87
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					87
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					87
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					628
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					628
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					628
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					628
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					628
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					628

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					137

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 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
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9		897	2	N	5					40
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	30 1 13 9		812	2	N	12					52
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	31 1 9 9		866	2	N	8					60
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	30 1 11 9		964	2	N	10					70
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	31 1 6 9		1123	2	N	5					75
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	31 1 8 9		1051	2	N	7					82

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 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
03	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5977 2		50	9	N	45					132
04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4945 2		47	9	N	43					175
05	5890	X	5280	-0-	-610	-0-	5222 2		58	9	N	53	189	1			39
06	5670	X	5400	-0-	-270	-0-	5371 2		29	9	N	26					65
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					65
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					65

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

REMORA OPERATING, LLC 701613
PARSELL RANCH WELL #: 1147 RRCID -> 022483 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9870 - 10006

03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					27
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					27
05	248	N	318	-0-	70	-0-	318	2			N	-0-					27
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					27
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 194939 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 9803

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189914 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 9411

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 037784 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 11374 PERF. 9828 - 9874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
PARSELL ESTATE WELL #: 7 U RRCID -> 073940 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			80
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3			83
05	T. A.		1137	-0-	1137	1137	1137	2			Y	-0-			83
06	T. A.		1076	-0-	1076	2213	1076	2			Y	-0-			83
07	T. A.		2240	-0-	2240	4453	2240	2			Y	-0-			83
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	4453					Y	NO RPT			83

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 022486 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10101 - 10109

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

PARSELL RANCH 35 WELL #: 4A RRCID -> 216729 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9800 - 9810

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 230832 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 065008 COMPL. DATE 06/18/1975 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10343 - 10357

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
REMINGTON WELL #: B 1 RRCID -> 185825 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			35
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			35
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			35
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			35
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			35
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			35

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
PIONEER WELL #: 1 RRCID -> 185990 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 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
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2498	3	17	9	N	15					138
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2214	3	15	9	N	14					152
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2150	3	12	9	N	11					163
06	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	1976	3	34	9	N	31	157	1			37
07	2294	N	1459	-0-	-835	-0-	1452	3	7	9	N	6					43
08	2170	N	618	-0-	-1552	-0-	616	3	2	9	N	2					45

HILL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 194097 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 204794 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666

03	992	N	866	-0-	-126	-0-	859	3	7	9	N	6					140
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	3	8	9	N	7					147
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1334	3	9	9	N	8					155
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5	109	1			51
07	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1303	3	3	9	N	3					54
08	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	1286	3	3	9	N	3					57

HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

03	1147	N	996	-0-	-151	-0-	996	2			N	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	80	1	1124	3	N	-0-					10
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	80	1	2836	3	N	-0-					10
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	80	1	2782	3	N	-0-					10
*06	3000	N	3034	-0-	34	34	80	1	2954	3	N	-0-					10
*07	3070	N	3036	-0-	-34	-0-	80	1	2956	3	N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 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
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	870	N	760	-0-	-110	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 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
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 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
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					656
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					656
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	251	3	212	9	N	193	193	1			656
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	241	3	41	9	N	37	193	1			500
*07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	189	2	172	9	N	156					656
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					656

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 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
03	3100	N	3144	-0-	44	44	3144	2			Y	-0-					16
04	3000	N	3572	-0-	572	616	3544	2	28	9	Y	25	1	1			40
05	3100	N	3335	-0-	235	851	3321	2	14	9	Y	13					53
06	4537		3073	-0-	-1464	-0-	3066	2	7	9	Y	6					59
07	3492		3017	-0-	-475	-0-	3014	2	3	9	Y	3					62
*08	3158		2850	-0-	-308	-0-	2839	2	11	9	Y	10					72

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	B	524	8	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	524				N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GELNAR WELL #: 1 RRCID -> 159582 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	201	-0-	201	B	1077	201	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	272	-0-	272	B	1349	272	2		N	-0-			-0-
05	1472 X	123	-0-	-1349	B	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	113 X	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	217 X	94	-0-	-123	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	279 X	NO RPT	-0-	-279	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 166297 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 168207 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HART 180 WELL #: 1 RRCID -> 169577 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		312	-0-	312 B	827	312	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		289	-0-	289 B	1116	289	2			N	-0-					-0-
05	1405	X	289	-0-	-1116 B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 1 RRCID -> 169703 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		45	-0-	45 B	101	45	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		46	-0-	46 B	147	46	2			N	-0-					-0-
05	204	X	57	-0-	-147 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIE WELL #: 1181O RRCID -> 170024 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLY 310 WELL #: 1 RRCID -> 171871 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COBLE 311 WELL #: 1 RRCID -> 171914 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 1 RRCID -> 172718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS -11- WELL #: 3 RRCID -> 174975 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		145	-0-	145 B	777	145	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		86	-0-	86 B	863	86	2			N	-0-					-0-
05	965	X	102	-0-	-863 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	98	X	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BIRDWELL "190" WELL #: 1 RRCID -> 175894 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 6 WELL #: 1 RRCID -> 177225 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		275	-0-	275 B	1207	275	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		254	-0-	254 B	1461	254	2			N	-0-					-0-
05	1711	X	250	-0-	-1461 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	345	X	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 177662 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 2 RRCID -> 178550 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11 WELL #: 2 RRCID -> 179638 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3314 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		64	-0-	64 B	1151	64	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		38	-0-	38 B	1189	38	2			N	-0-					-0-
05	1229	X	40	-0-	-1189 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO DURO 159 WELL #: 2 RRCID -> 182441 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3291 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFFERTY 1 WELL #: 2 RRCID -> 183480 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3222 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COBLE 311 WELL #: 2 RRCID -> 185514 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3122 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 185664 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3347 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	1045	-0-	1045	B	4078	1045	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	984	-0-	984	B	5062	984	2			N	-0-					-0-
05	6088	X	1026	-0-	-5062	B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	936	X	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE 9 WELL #: 2 RRCID -> 185666 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3261 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	373	-0-	373	B	1471	373	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	276	-0-	276	B	1747	276	2			N	-0-					-0-
05	2060	X	313	-0-	-1747	B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	265	X	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 3 RRCID -> 187466 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 3074 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN UNIT WELL #: 2178 RRCID -> 187844 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	266	-0-	266	B	1991	266	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	756	-0-	756	B	2747	756	2			N	-0-					-0-
05	3296	X	549	-0-	-2747	B	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 188837 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 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
03	14B2	EXT	205	-0-	205	B	539	205	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	17	-0-	17	B	556	17	2			N	-0-					-0-
05	694	X	138	-0-	-556	B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY 15 WELL #: 1 RRCID -> 188840 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	516	-0-	516	B	1685	516	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	450	-0-	450	B	2135	450	2			N	-0-					-0-
05	2669	X	534	-0-	-2135	B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	416	X	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*07	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GELNAR WELL #: 2 RRCID -> 188892 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD A WELL #: 4 RRCID -> 188968 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 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
03	14B2	EXT	72	-0-	72	B	475	72	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	95	-0-	95	B	570	95	2			N	-0-					-0-
05	703	X	133	-0-	-570	B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	119	X	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LYNN 5 WELL #: 2 RRCID -> 189836 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	139	-0-	139	B	827	139	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	138	-0-	138	B	965	138	2			N	-0-					-0-
05	1109	X	144	-0-	-965	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CURTIS 2 WELL #: 1 RRCID -> 206810 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	381	-0-	381	B	2134	381	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	202	-0-	202	B	2336	202	2			N	-0-					-0-
05	2411	X	75	-0-	-2336	B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	64	X	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 18 WELL #: 4 RRCID -> 214482 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD 97 WELL #: 1RE RRCID -> 214854 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GASOIL WELL #: 1 RRCID -> 215105 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 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
03	14B2	EXT	277	-0-	277	B	1093	277	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	130	-0-	130	B	1223	130	2			N	-0-					-0-
05	1469	X	246	-0-	-1223	B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	1			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
RIG PETROLEUM, LLC //CONT.// 711525
WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	1			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	1133	-0-	-293 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	3002	X	3002	-0-	-0- B	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0- B	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0- B	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
07	4491	X	4491	-0-	-0- B	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*08	5979	X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) 69658 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
PATTEN UNIT WELL #: 5178 RRCID -> 254473 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23934					N	-0-					94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934					N	NO RPT					94

PATTEN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 258724 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2	EXT	783	-0-	783	783	783	2			N	-0-					214
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					214

PATTEN UNIT WELL #: 7178 RRCID -> 263879 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
HUTCHINSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 223534 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753

03	3030	R	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					298
04	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					298
05	2759	#	1744	-0-	-1015	-0-	1744	3			N	-0-					298
06	2430	#	589	-0-	-1841	-0-	589	3			N	-0-					298
07	2945	#	671	-0-	-2274	-0-	671	2			N	-0-					298
08	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					298

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
FLOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 086427 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MAKAR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 522986
FLOWERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 118405 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	9	N	2					76
04	1762	R	1762	-0-	-0-	-0-	1760	3	2	9	N	2					78
05	1811	R	1811	-0-	-0-	-0-	1809	3	2	9	N	2					80
06	1770	#	1749	-0-	-21	-0-	1747	3	2	9	N	2					82
07	1829	#	1753	-0-	-76	-0-	1751	3	2	9	N	2					84
08	1829	#	1797	-0-	-32	-0-	1795	3	2	9	N	2					86

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 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
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					116
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					116
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					116
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					116
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					116
08	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					116

REMORA OPERATING, LLC 701613
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 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
03	1302	#	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					19
04	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					19
05	1209	#	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					19
06	1170	#	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					19
07	1178	#	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					19
08	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					19

BRILLHART, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MITCHELL "A" 735 WELL #: 3735 RRCID -> 180555 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L. WELL #: 6 RRCID -> 180776 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 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
03	806	#	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					7
04	728	R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					7
05	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					7
06	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					7
07	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					7
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					7

MITCHELL "A" 735 WELL #: 4735 RRCID -> 223899 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	#	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			N	-0-					56
04	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					56
05	1767	#	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					56
06	1680	#	1639	-0-	-41	-0-	1639	2			N	-0-					56
07	1488	#	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					56
08	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					56

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 241288 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 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
03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					42
04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					42
05	744	#	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					42
06	720	#	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					42
07	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					42
08	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					42

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 162365 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7307 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: RRCID -> 287807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8860 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 10H RRCID -> 288397 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

PEERY, HAROLD WELL #: 5766 RRCID -> 290802 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 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
04	14B2 EXT		295	-0-	295	295	295	3			N	-0-					-0-
05	553	R	258	-0-	-295	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
DICKINSON WELL #: 1 RRCID -> 103279 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	338	-0-	-65	-0-	335	2	3	9	N	3					145
04	DELQ PR		320	-0-	320	320	314	2	6	9	N	5					150
05	671	R	351	-0-	-320	-0-	345	2	6	9	N	5					155
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					155
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					155

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 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
03	434	#	75	-0-	-359	-0-	75	2			N	-0-					104
04	420	#	56	-0-	-364	-0-	56	2			N	-0-					104
05	434	#	299	-0-	-135	-0-	299	2			N	-0-					104
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					104
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	187	2	66	9	N	60					164
*08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	285	2	120	9	N	109	171	1			102

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CALLIHAM WELL #: 2 RRCID -> 111526 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	1750	R	1750	-0-	-0-	-0-	1729	2	21	9	N	19					27
06	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					27
*07	820	R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1					28
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					120
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					120
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					120
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					120
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					120
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					120

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 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
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1291	2	72	9	N	65					159
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1229	2	92	9	N	84					243
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1274	2	99	9	N	90	190	1			143
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1239	2	88	9	N	80					223
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 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
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1121	2	45	9	N	41					296
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1336	2	70	9	N	64					360
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31	169	1			222
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	799	2	48	9	N	44					266
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PEERY, HAROLD WELL #: 8766 RRCID -> 290136 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 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
03	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1729	2			N	-0-					89
04	1710	N	1494	-0-	-216	-0-	1494	2			N	-0-					89
05	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1489	2			N	-0-					89
06	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	1375	2			N	-0-					89
*07	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					89
*08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1394	2			N	-0-					89

PEERY, SE. (CLEVELAND) 70250 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 094935 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MERYDITH, W. C. -ET- -UX- WELL #: 1557 RRCID -> 124453 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERYDITH 557 WELL #: 3H RRCID -> 275293 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	3213	2	28	9	N	25					193
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3553	2	26	9	N	24					217
05	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3415	2	23	9	N	21					238
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3316	2	33	9	N	30	174	1			94
07	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					94
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					94

PERRYTON (CHESTER) 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SPENCE "A" WELL #: 1010 RRCID -> 137293 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	5664	-0-	-598	-0-	5664	2			N	-0-					86
04	6030	X	5907	-0-	-123	-0-	5907	2			N	-0-					86
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	6043	2			N	-0-					86
06	5910	X	5518	-0-	-392	-0-	5518	2			N	-0-					86
07	6107	X	5726	-0-	-381	-0-	5726	2			N	-0-					86
08	6107	X	5988	-0-	-119	-0-	5988	2			N	-0-					86

REMNANT ENERGY, INC. 701555
DIEBALL-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 276479 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	10					209
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	20					229
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	18					247
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1212	2	33	9	N	30					277
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1443	2	31	9	N	28					305
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1228	2	11	9	N	10					315

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	679	-0-	-127	-0-	2	1	677	2	N	-0-					121
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	2	N	-0-					121
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-					121
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	60	1	717	2	N	-0-					121
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	62	1	712	2	N	-0-					121
08	775	N	679	-0-	-96	-0-	54	1	625	2	N	-0-					121

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	N	-0-					213
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	-0-					213
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	N	-0-					213
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-					213
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	N	-0-					213
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	-0-					213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					78
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					78
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					78
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					78
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					35
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					35
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					35

PERRYTON (KEYES) //CONT.// 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MERAMAC) 70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HAYWOOD WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					147
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	-0-					147
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	62	1	346	2	N	-0-					147
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	60	1	1468	2	N	103	180	1			70
							113	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	2	N	45					115
							50	9									
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	43					158
							47	9									

HAYWOOD WELL #: 2020 RRCID -> 215725 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8744 - 8754

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2021

PERRYTON (MORROW, LOWER) 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CORLENA OIL COMPANY 178450
BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1699	2	9	9	N	8					250
04	1170	N	774	-0-	-396	-0-	730	2	44	9	N	40					290
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21					311
06	1590	N	1403	-0-	-187	-0-	1384	2	19	9	N	17	168	1			160
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12	9	N	11					171
08	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1245	2	10	9	N	9					180

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

03	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	421	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	60	1	403	2	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	52	1	408	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	N	-0-					118
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	-0-					118
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-					118
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	30	1	117	2	N	-0-					118
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	31	1	101	2	N	-0-					118
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	31	1	111	2	N	-0-					118

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
GEORGE, TUCKER WELL #: 156 RRCID -> 022519 COMPL. DATE 05/06/1958 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7916 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 116 L RRCID -> 022526 COMPL. DATE 10/11/1959 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					18
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					18
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					18

GEORGE, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022529 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8026 - 8040

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1					49
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					49
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					53

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
TRAYLER WELL #: 1 RRCID -> 080514 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7867 - 7881

03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					86
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1133	2	1	9	N	1					87
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1578	2	13	9	N	12					99
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	N	2					101
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MASON, ENFIELD WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODELL-LAMASTER WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C. 926563
GEORGE-GHEEN UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 022516 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7784 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					91
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					91
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					91
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					91
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					91
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					91

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826

03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	3	1	9	N	1					117
04	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2684	3	23	9	N	21	119	1			19
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					19
06	2790	N	2471	-0-	-319	-0-	2471	3			N	-0-					19
07	2790	N	2126	-0-	-664	-0-	2126	3			N	-0-					19
*08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					19

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					73
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	2	N	-0-					73
05	30	R	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-	73	7			-0-
06	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450

03	1023	#	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					27
04	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					27
05	992	#	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					27
06	990	#	984	-0-	-6	-0-	984	2			N	-0-					27
07	1023	#	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					27
08	1023	#	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

03	899	#	847	-0-	-52	-0-	31	1	816	2	N	-0-					-0-
04	841	R	841	-0-	-0-	-0-	30	1	811	2	N	-0-					-0-
05	961	#	888	-0-	-73	-0-	31	1	857	2	N	-0-					-0-
06	930	#	849	-0-	-81	-0-	30	1	819	2	N	-0-					-0-
07	961	#	879	-0-	-82	-0-	31	1	848	2	N	-0-					-0-
08	899	#	872	-0-	-27	-0-	31	1	841	2	N	-0-					-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

03	992	#	751	-0-	-241	-0-	42	1	691	2	N	16					100
							18	9									
04	960	#	957	-0-	-3	-0-	60	1	893	2	N	4					104
							4	9									
05	992	#	970	-0-	-22	-0-	62	1	885	2	N	21					125
							23	9									
06	915	R	915	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	N	12					137
							13	9									
07	992	#	577	-0-	-415	-0-	62	1	515	2	N	-0-					137
08	992	#	810	-0-	-182	-0-	62	1	742	2	N	5					142
							6	9									

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					110
04	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					110
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					110
06	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					110
07	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					110
08	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			N	-0-					110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 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
03	930	N	3	-0-		-927	B	-15949	2	1	1	2	N	-0-				140
04	1080	N	-0-	-0-		-1080	B	-15949					N	-0-				140
05	124	N	-0-	-0-		-124	B	-15949					N	-0-				140
06	3	N	-0-	-0-		-3	B	-15949					N	-0-				140
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-15949					N	-0-				140
08	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-15949					N	-0-				140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

*09	1080	N	1070	-0-		-10	B	-811	60	1	1010	2	N	-0-				98
*10	1116	N	1098	-0-		-18	B	-811	60	1	1038	2	N	-0-				98
*11	1110	N	1071	-0-		-39	B	-811	60	1	1011	2	N	-0-				98
*12	1116	N	1107	-0-		-9	B	-811	62	1	1045	2	N	-0-				98
*01	1116	N	1096	-0-		-20	B	-811	62	1	1034	2	N	-0-				98
*02	1008	N	988	-0-		-20	B	-811	56	1	932	2	N	-0-				98
*03	1116	N	1069	-0-		-47	B	-811	62	1	1007	2	N	-0-				98
*04	1050	N	1017	-0-		-33	B	-811	60	1	957	2	N	-0-				98
*05	1085	N	1058	-0-		-27	B	-811	62	1	996	2	N	-0-				98
*06	1050	N	1013	-0-		-37	B	-811	60	1	953	2	N	-0-				98
*07	1054	N	1035	-0-		-19	B	-811	62	1	973	2	N	-0-				98
08	1054	N	1049	-0-		-5	B	-811	62	1	987	2	N	-0-				98

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

03	317	N	317	-0-		-0-	B	-0-	62	1	255	2	N	-0-				216
04	323	N	323	-0-		-0-	B	-0-	60	1	226	2	N	34	194	1		56
									37	9								
05	217	N	193	-0-		-24	B	-0-	62	1	131	2	N	-0-				56
06	300	N	247	-0-		-53	B	-0-	60	1	187	2	N	-0-				56
07	391	N	391	-0-		-0-	B	-0-	62	1	327	2	N	2				58
									2	9								
*08	320	N	320	-0-		-0-	B	-0-	62	1	254	2	N	4				62
									4	9								

EOG RESOURCES, INC. 253162
DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

03	2201	X	2129	-0-		-72	B	-0-	94	1	1987	2	N	44				202
									48	9								
04	1950	N	1927	-0-		-23	B	-0-	91	1	1795	2	N	37				239
									41	9								
05	2201	N	1509	-0-		-692	B	-0-	75	1	1400	2	N	31				270
									34	9								
06	2070	N	952	-0-		-1118	B	-0-	26	1	906	2	N	18	188	1		100
									20	9								
07	2250	N	2250	-0-		-0-	B	-0-	75	1	2150	2	N	23				123
									25	9								
*08	2007	N	2007	-0-		-0-	B	-0-	78	1	1874	2	N	50				173
									55	9								

KING OPERATING CORPORATION 465296
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 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
03	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-					30
04	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	2			N	-0-					30
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					30
06	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1190	2	3	9	N	3					83
04	2600	N	2600	-0-	-0- B	-0-	2597	2	3	9	N	3					86
05	2620	N	2620	-0-	-0- B	-0-	2608	2	12	9	N	11					97
06	2319	N	2319	-0-	-0- B	-0-	2313	2	6	9	N	5					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					102

ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					35
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	594	2	30	9	N	27					62
05	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	750	2	35	9	N	32					94
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	723	2	22	9	N	20					114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					114

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

03	2644	X	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2			N	-0-					38
04	2824	X	2824	-0-	-0- B	-0-	2824	2			N	-0-					38
05	2520	X	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-					38
06	2446	N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446	2			N	-0-					38
*07	2463	N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2			N	-0-					38
*08	2294	N	2210	-0-	-84 B	-0-	2210	2			N	-0-					38

TREGELLAS 648 WELL #: 4H RRCID -> 246376 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451

03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2			N	-0-					180
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					180
05	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2			N	-0-					180
06	1320	N	1194	-0-	-126 B	-0-	1194	2			N	-0-					180
*07	1271	N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	2			N	-0-					180
*08	992	N	760	-0-	-232 B	-0-	760	2			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	767	2	6	9	N	5					71
04	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	706	2	8	9	N	7					78
05	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	733	2	9	9	N	8					86
06	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	687	2	18	9	N	16					102
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	710	2	13	9	N	12					114
*08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	708	2	6	9	N	5					119

PERRYTON (ST. LOUIS) 70743 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

03	589	N	532	-0-	-57	-0-	62	1	470	2	N	-0-					109
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	60	1	342	2	N	-0-					109
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	-0-					109
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-					109
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	493	2	N	-0-					109
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	2	N	-0-					109

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	3	6	9	N	5					113
04	1380	N	1125	-0-	-255	-0-	1125	3			N	-0-					113
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					113
06	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	3			N	-0-					113
07	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	999	3	2	9	N	2					115
08	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					115

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1863	2	110	9	N	100					249
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1488	2	61	9	N	55	183	1			121
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1891	2	80	9	N	73					194
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1843	2	91	9	N	83	178	1			99
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1949	2	86	9	N	78					177
*08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1625	2	66	9	N	60	187	1			50

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					28
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					28
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					28
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					28
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					28
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 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
03	1457	#	1385	-0-	-72	-0-	1382	3	3	9	N	3					149
04	1380	#	1355	-0-	-25	-0-	1352	3	3	9	N	3					152
05	1395	#	1391	-0-	-4	-0-	1385	3	6	9	N	5					157
06	1350	#	1210	-0-	-140	-0-	1210	3			N	-0-	56	1			101
07	1395	#	1048	-0-	-347	-0-	1048	3			N	-0-					101
08	1395	#	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-					101

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					27
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					27
06	780	N	113	-0-	-667	-0-	113	2			N	-0-					27
07	806	N	10	-0-	-796	-0-	10	2			N	-0-					27
08	806	N	187	-0-	-619	-0-	187	2			N	-0-					27

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
*07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	58	1	220	2	N	1					87
							1	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	6					93
							7	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	62	1	310	2	N	6					99
							7	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	60	1	295	2	N	3					102
							3	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	1					103
							1	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	N	2					105
							2	9									

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	31	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	30	1	1769	2	N	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	30	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	31	1	1819	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	31	1	1729	2	N	-0-					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	612	-0-	-287	-0-	612	3			N	-0-					68
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					68
*05	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					68
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					68
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					68
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
BATTON OIL & GAS, LLC 056384
HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 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
03	247	R	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5					170
04	712	R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					170
05	155	#	48	-0-	-107	-0-	45	2	3	9	N	3					173
06	150	#	7	-0-	-143	-0-	4	2	3	9	N	3					176
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					178
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					178

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	240	#	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	#	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480	#	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	496	#	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 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
03	496	#	456	-0-	-40	-0-	31	1	425	2	N	-0-					160
04	480	#	429	-0-	-51	-0-	29	1	400	2	N	-0-					160
05	496	#	451	-0-	-45	-0-	31	1	420	2	N	-0-					160
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	30	1	396	2	N	-0-					160
07	465	#	457	-0-	-8	-0-	31	1	426	2	N	-0-					160
*08	487	R	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-					160

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					59
04	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1543	2	2	9	N	2					61
05	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1605	2	1	9	N	1					62
06	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1476	2	2	9	N	2					64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 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
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	768	2	N	-0-					114
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	60	1	683	2	N	-0-					114
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	62	1	741	2	N	-0-					114
06	810	N	781	-0-	-29	-0-	60	1	721	2	N	-0-					114
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	N	-0-					114
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	-0-					114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 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
03	1322	R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					381
04	1235	R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					381
05	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					381
06	1259	R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					381
07	1240	#	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					381
*08	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					381

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 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
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					16
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					16
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					16
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 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
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					69
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					69
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					69
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					69
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					69
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					69

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					187
*11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/09/2018

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 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
03	1209	N	791	-0-	-418 B	-26779	62	1	729	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	648	-0-	-492 B	-26779	60	1	588	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	628	-0-	-395 B	-26779	60	1	568	2	N	-0-					-0-
06	780	N	448	-0-	-332 B	-26779	44	1	404	2	N	-0-					-0-
07	682	N	1400	-0-	718 B	-26061	62	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	620	N	1328	-0-	708 B	-25353	62	1	1266	2	N	-0-					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5984					N	-0-					93

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1281		1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1113		1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	2659		2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
06	2222		2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 245020 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HERNDON C WELL #: 1 RRCID -> 022557 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LINA -BH- WELL #: 1 L RRCID -> 022558 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 174661 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 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
03	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					72
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					72
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					72
06	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					72
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					72
08	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					72

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 L RRCID -> 022559 COMPL. DATE 02/26/1962 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 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
03	4805	X	3405	-0-	-1400	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3248	-0-	-922	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2291	-0-	-1491	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2333	-0-	-1449	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
KING OPERATING CORPORATION 465296
PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	15	1	1674	2	N	-0-					71
04	1860	N	1282	-0-	-578	-0-	1282	2			N	-0-					71
05	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			N	-0-					71
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					71
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

03	3100	N	4815	-0-	1715	1715	4815	2			N	-0-					2
04	3000	N	4563	-0-	1563	3278	4486	2	77	9	N	70					72
05	3100	N	3437	-0-	337	3615	3437	2			N	-0-					72
06	3000	N	2862	-0-	-138	3477	2862	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3477					N	NO RPT					72
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	718					N	NO RPT					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	768	R	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

03	434	#	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	420	#	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	#	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	434	#	48	-0-	-386	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	434	#	45	-0-	-389	-0-	45	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
*08	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014

03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	#	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	279	#	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970

03	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	120	#	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974

03	713	#	440	-0-	-273	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	690	#	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	682	#	385	-0-	-297	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	682	#	78	-0-	-604	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	682	#	73	-0-	-609	-0-	73	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130

03	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	150	#	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	186	#	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084

03	465	#	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	450	#	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	#	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	434	#	49	-0-	-385	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	434	#	46	-0-	-388	-0-	46	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106

03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120	#	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098

03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	592	R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*08	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045

03	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	#	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	310	#	34	-0-	-276	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	310	#	33	-0-	-277	-0-	33	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126

03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	#	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	248	#	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045

03	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	90	#	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	90	#	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032

03	62	#	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
LARGE OPERATING LLC 486623
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	#	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	919	R	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	589	#	362	-0-	-227	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	589	#	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
05	806	#	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	806	#	516	-0-	-290	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	806	#	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110

03	1023	#	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	868	#	729	-0-	-139	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	840	#	830	-0-	-10	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	981	-0-	-73	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*08	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116

03	1209	#	649	-0-	-560	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	730	-0-	-479	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*08	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088

03	1705	#	1417	-0-	-288	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	1798	#	1160	-0-	-638	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1740	#	1635	-0-	-105	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
07	1891	#	1090	-0-	-801	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
*08	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060

03	93	#	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 3 WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 4 WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 7 WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107

03	992	#	827	-0-	-165	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	927	-0-	-33	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	992	#	554	-0-	-438	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
06	960	#	809	-0-	-151	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
07	961	#	678	-0-	-283	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
*08	1200	R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-

GAY WELL #: 7 RRCID -> 049335 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 3972 - 4022

03	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	837	#	574	-0-	-263	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	870	#	770	-0-	-100	-0-	770	3			N	-0-					-0-
07	961	#	656	-0-	-305	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	961	#	826	-0-	-135	-0-	826	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 41 RRCID -> 051848 COMPL. DATE 01/10/1972 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3994 - 4073

03	93	#	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	90	#	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	90	#	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	748	R	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*08	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 052034 COMPL. DATE 01/15/1972 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3978 - 4068

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 12 RRCID -> 052434 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3955 - 4005

03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EDGE -D- WELL #: 1 RRCID -> 053049 COMPL. DATE 07/18/1972 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3968 - 4104

03	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	372	-0-	-48	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	244	-0-	-190	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	321	-0-	-99	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	179	-0-	-193	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 28 RRCID -> 053188 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 3958 - 4000

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDGE -D- WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097

03	868	#	848	-0-	-20	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
04	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	604	-0-	-78	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	810	#	753	-0-	-57	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
07	961	#	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
*08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090

03	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	744	#	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	720	#	466	-0-	-254	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	744	#	326	-0-	-418	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	744	#	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084

03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072

03	775	#	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	868	#	633	-0-	-235	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	899	#	454	-0-	-445	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*08	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	239	-0-	-133	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	195	-0-	-146	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	210	#	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	217	#	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	210	#	17	-0-	-193	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	186	#	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	#	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	527	#	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	#	1217	-0-	-178	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	1100	-0-	-250	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	667	-0-	-697	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	752	-0-	-568	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	857	-0-	-352	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	#	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	803	R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
07	806	#	701	-0-	-105	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*08	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	49	33	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		18	-0-	18	67	18	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		33	-0-	33	100	33	3			Y	-0-					-0-
07	160	R	60	-0-	-100	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
*08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 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
03	T. A.		173	-0-	173	173	173	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		78	-0-	78	251	78	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		44	-0-	44	295	44	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		76	-0-	76	371	76	3			Y	-0-					-0-
07	679	R	308	-0-	-371	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	#	1352	-0-	-43	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1350	#	1345	-0-	-5	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
05	1364	#	815	-0-	-549	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	1320	#	919	-0-	-401	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	1395	#	991	-0-	-404	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*08	1397	R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1410	#	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
07	1612	#	1009	-0-	-603	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
*08	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	620	#	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106

03	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
07	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082

03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	120	#	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	124	-0-	-155	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
05	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
07	279	#	151	-0-	-128	-0-	151	3		N	-0-			-0-
08	279	#	74	-0-	-205	-0-	74	3		N	-0-			-0-

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091

03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
06	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
07	837	#	729	-0-	-108	-0-	729	3		N	-0-			-0-
*08	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050

03	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-
04	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	403	#	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-
06	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
07	527	#	344	-0-	-183	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	527	#	458	-0-	-69	-0-	458	3		N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A

03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106

03	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	620	#	303	-0-	-317	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	660	#	450	-0-	-210	-0-	450	3		N	-0-			-0-
07	682	#	244	-0-	-438	-0-	244	3		N	-0-			-0-
08	682	#	528	-0-	-154	-0-	528	3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 55 RRCID -> 265284 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAGGARD TR 4 WC WELL #: 29 RRCID -> 265399 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

EDGE -A- WELL #: 2 RRCID -> 282636 COMPL. DATE 08/14/1953 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	#	875	-0-	-86	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	930	#	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	#	591	-0-	-370	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	930	#	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	961	#	545	-0-	-416	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	961	#	721	-0-	-240	-0-	721	3			N	-0-					-0-

LOCKE -A- WELL #: 4 RRCID -> 287398 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*08	2454	R	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

SHILOH OPERATING COMPANY 777303
EDGE, BEULAH WELL #: 4 RRCID -> 175325 COMPL. DATE 07/28/1953 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	5			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) 73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 135 WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 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
03	0	N	937	-0-	937 B	-40971	882	3	55	9	N	50					208
04	0	N	859	-0-	859 B	-40112	793	3	66	9	N	60					268
05	651	N	768	-0-	117 B	-39995	713	3	55	9	N	50					318
06	900	N	511	-0-	-389 B	-39995	472	3	39	9	N	35	166	1			187
07	899	N	849	-0-	-50 B	-39995	799	3	50	9	N	45					232
08	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-39995					N	NO RPT					232

R. D. MILLS (ATOKA) //CONT.// 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	644	-0-	644 B	-63900	587	2	57	9	N	52					188
04	DELQ PR		548	-0-	548 B	-63352	545	2	3	9	N	3	170	1			21
05	0	N	558	-0-	558 B	-62794	547	2	11	9	N	10					31
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-62794					N	NO RPT					31
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-62794					N	NO RPT					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-62794					N	NO RPT					31

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MARTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RFC (MORROW, UPPER) 74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
PAYNE TRUST WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 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
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	792	3	72	9	N	65	191	1			68
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	874	3	15	9	N	14					82
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1122	3	22	9	N	20					102
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	934	3	11	9	N	10					112
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	952	3	17	9	N	15					127
08	1147	N	724	-0-	-423	-0-	711	3	13	9	N	12					139

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	#	596	-0-	-148	-0-	40	1	556	2	N	-0-					108
04	720	#	590	-0-	-130	-0-	36	1	554	2	N	-0-					108
05	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	-0-					108
06	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	60	1	1289	2	N	-0-					108
07	620	#	581	-0-	-39	-0-	52	1	529	2	N	-0-					108
08	744	#	708	-0-	-36	-0-	46	1	662	2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					20
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					20
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					20
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					20
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					27
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					27
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					27
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					27
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					27
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					27

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BROWN, H.L. WELL #: RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018

KING OPERATING CORPORATION 465296
HOBART RANCH WELL #: 2058 RRCID -> 171404 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	774	2	N	-0-					-0-
04	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH) 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DEREK WELL #: 2 RRCID -> 218908 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
PYEATT WELL #: 1051 RRCID -> 168049 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK WELL #: 1A RRCID -> 171601 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

PYEATT WELL #: 3051 RRCID -> 227357 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 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
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	2	24	9	N	22	174	1			54
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1951	2	33	9	N	30					84
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1995	2	39	9	N	35					119
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2189	2	50	9	N	45					164
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

SHELL FEE 45 WELL #: 3 RRCID -> 230275 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 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
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2287	2	47	9	N	43					180
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2235	2	63	9	N	57					237
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-	197	1	2	5	38
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2008	2	87	9	N	79					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

RAMP RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 230744 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3					63
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					63
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					63
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					63
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

SHELL FEE 45 WELL #: 12 RRCID -> 235580 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624

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
*09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-	79	1			119
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					119
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1579	2	14	9	N	13					132
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26	83	1			75
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	N	10					85
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					85
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2944	2	30	9	N	27	65	1			47
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2551	2	25	9	N	23					70
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2920	2	58	9	N	53					123
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2912	2	11	9	N	10					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

EUBANK 44 WELL #: 1 RRCID -> 235939 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RAMP RANCH WELL #: 7025 RRCID -> 236326 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947

03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1309	2	22	9	N	20					158
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	2	10	9	N	9					167
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	130	1	2	5	35
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1102	2	3	9	N	3					38
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CANTWELL WELL #: 5046 RRCID -> 238363 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	N	11					74
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	2	8	9	N	7					81
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					83
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					83
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

THORNTON 59 WELL #: 1 RRCID -> 238387 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854

03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1917	2	21	9	N	19					58
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2107	2	13	9	N	12					70
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12	75	1			7
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2227	2	12	9	N	11					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SHELL FEE 45 WELL #: 11 RRCID -> 238717 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					115
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					118
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	94	1	1	5	23
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
RAMSEY 58 WELL #: 14 RRCID -> 238954 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	653	2	11	9	N	10					15
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					15
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	575	2	14	9	N	13					28
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SHELL FEE 45 WELL #: 6 RRCID -> 250777 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

RW WELL #: 1009H RRCID -> 253022 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

THORNTON 59 WELL #: 4 RRCID -> 255763 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					64
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	N	2					66
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	2	2	9	N	2	56	1			12
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EUBANK 44 WELL #: 2 RRCID -> 256731 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1199	2	30	9	N	27					64
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	758	2	7	9	N	6	63	1			7
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	N	10					17
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	995	2	12	9	N	11					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RAMSEY 58 WELL #: 15HD RRCID -> 267984 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	802	1	5138	2	N	48					147
							53	9									
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	680	1	2368	2	N	23	104	1			66
							25	9									
05	6014	X	2564	-0-	-3450	-0-	878	1	1668	2	N	16					82
							18	9									
06	5820	X	340	-0-	-5480	-0-	340	1			N	-0-					82
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					82
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					82

RAMP, NE. (GRANITE WASH) //CONT.// 74463 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THORNTON 59 WELL #: 5H RRCID -> 275053 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11443 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	1035	1	2230	2	N	45					148
							50	9									
04	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1044	1	2525	2	N	28					176
							31	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1079	1	2794	2	N	20	113	1			83
							22	9									
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	1044	1	2899	2	N	43	98	1			28
							47	9									
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					28
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					28

RAMSEY 58 WELL #: 17H RRCID -> 275266 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11202 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					19
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RAMSEY 58 WELL #: 16H RRCID -> 276017 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11670 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	1012	1	2010	2	N	5	129	1			49
							6	9									
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1001	1	3681	2	N	82					131
							90	9									
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	987	1	4184	2	N	95	126	1			100
							105	9									
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	974	1	4260	2	N	71	90	1			81
							78	9									
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					81
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					81

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 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
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1293	3	3	9	N	3					128
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1219	3	4	9	N	4					132
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1213	3	6	9	N	5					137
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1155	3	12	9	N	11					148
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1210	3	18	9	N	16					164
08	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1159	3	11	9	N	10					174

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 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
03	3190	R	3190	-0-	-0-	-0-	3172	3	18	9	N	16					125
04	3163	R	3163	-0-	-0-	-0-	3141	3	22	9	N	20					145
05	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3081	3	17	9	N	15					160
06	3090		2974	-0-	-116	-0-	2954	3	20	9	N	18					178
07	3193		2734	-0-	-459	-0-	2723	3	11	9	N	10					188
08	3193		3116	-0-	-77	-0-	3098	3	18	9	N	16					204

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE) 75189 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
HALL "A" WELL #: 1 RRCID -> 191277 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (PENN. R) 75189 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION WELL #: 2 L RRCID -> 022634 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM) 75189 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
JAMESON, MARION WELL #: 2035 RRCID -> 101529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 5 RRCID -> 122696 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAFTERH ENTERPRISES, INC. 687912
OSBORNE 36 WELL #: 3036 RRCID -> 104341 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH) 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "33" WELL #: 2 RRCID -> 213371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696

03	1240	N	1184	-0-	-56	B	-12235	1165	3	19	9	N	17	17	8				-0-
04	1140	N	1092	-0-	-48	B	-12235	1092	3			N	-0-						-0-
05	1023	N	1124	-0-	101	B	-12134	1110	3	14	9	N	13	13	8				-0-
06	1140	N	1089	-0-	-51	B	-12134	1082	3	7	9	N	6	6	8				-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	B	-12134	1082	3			N	-0-						-0-
08	1116	N	1140	-0-	24	B	-12110	1140	3			N	-0-						-0-

BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288					N	-0-				-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) //CONT.// 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1591	3	7	9	N	6					108
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	3	4	9	N	4					112
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	N	4					116
06	1290	N	966	-0-	-324	-0-	955	3	11	9	N	10	1	8			125
07	1333	N	754	-0-	-579	-0-	754	3			N	-0-					125
08	1333	N	607	-0-	-726	-0-	607	3			N	-0-					125

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1398	3	33	9	N	30					30
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	908	3	2	9	N	2					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					32

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 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
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 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
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	973	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 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
03	868	N	508	-0-	-360	-0-	508	3			N	-0-					48
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	572	3			N	-0-					48
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	467	3	13	9	N	12					60
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	287	3	9	9	N	8	8	8			60
07	589	N	207	-0-	-382	-0-	207	3			N	-0-					60
08	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	3			N	-0-					60

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 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
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 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
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

03	744	N	696	-0-	-48	-0-	694	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2284	3	22	9	N	20	4	8			124
04	2190	X	1975	-0-	-215	-0-	1961	3	14	9	N	13					137
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	1990	3	20	9	N	18					155
06	2190	X	1851	-0-	-339	-0-	1838	3	13	9	N	12	2	8			165
07	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	1592	3	12	9	N	11					176
08	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	1986	3			N	-0-					176

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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		256	-0-	256	256	256	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

03	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					18
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					18
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					18
06	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			N	-0-					18
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					18
08	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					18

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 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
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	751	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 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
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	635	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2156	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
08	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 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
03	2821	X	1567	-0-	-1254	-0-	1563	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	X	1657	-0-	-1073	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1175	-0-	-840	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1971	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
*08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 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
03	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	1488	3	7	9	N	6	1	8			155
04	1470	X	1373	-0-	-97	-0-	1365	3	8	9	N	7					162
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1410	3	17	9	N	15					177
06	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	1299	3	4	9	N	4	2	8			179
07	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	1238	3			N	-0-					179
08	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					179

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 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
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1047	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1016	-0-	-348	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	898	-0-	-122	-0-	897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	992	N	920	-0-	-72	-0-	902	3	18	9	N	16					16
08	1023	N	856	-0-	-167	-0-	856	3			N	-0-					16

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 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
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1738	3	9	9	N	8	8	8			45
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	3			N	-0-					45
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					45
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1637	3	72	9	N	65	7	8			103
*07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1969	3	24	9	N	22					125
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2105	3	11	9	N	10					135

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9552 - 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
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1683	3	19	9	N	17	13	8			154
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	3	1	9	N	1					155
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1341	3	11	9	N	10					165
06	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	1238	3	20	9	N	18					183
07	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1257	3	9	9	N	8					191
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1272	3	11	9	N	10					201

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11119 PERF.10040 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9460 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9960 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9937 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 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
03	1328	X	-0-	-0-	-1328	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1214	-0-	1214	1214	1214	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1214					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1214					N	-0-					-0-
*08	1214	X	-0-	-0-	-1214	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	830	3	18	9	N	16	2	8			66
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	810	3	19	9	N	17					83
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	822	3	10	9	N	9					92
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	781	3	15	9	N	14					106
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	810	3	14	9	N	13					119
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	809	3	14	9	N	13					132

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 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
03	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	1091	3	13	9	N	12	8	8			142
04	1290	N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			N	-0-					142
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					142
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1020	3	13	9	N	12	8	8			146
07	1147	N	973	-0-	-174	-0-	970	3	3	9	N	3					149
08	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	3			N	-0-					149

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	445	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 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
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1221	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382

03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1	1	8			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	317	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550

03	310	N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	3	3	9	N	3					3
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	N	3					6

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 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
03	3627	X	2448	-0-	-1179	-0-	2412	3	36	9	N	33	13	8			157
04	3060	X	2049	-0-	-1011	-0-	2043	3	6	9	N	5					162
05	3162	X	1740	-0-	-1422	-0-	1732	3	8	9	N	7					169
06	3060	X	1392	-0-	-1668	-0-	1375	3	17	9	N	15	8	8			176
07	2449	X	1236	-0-	-1213	-0-	1224	3	12	9	N	11					187
08	2449	X	953	-0-	-1496	-0-	953	3			N	-0-					187

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 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
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 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
03	930 N	142	-0-	-788	-0-	133	3	9	9	N	8	189	1	8	8	36
04	480 N	83	-0-	-397	-0-	83	3			N	-0-					36
05	279 N	95	-0-	-184	-0-	95	3			N	-0-					36
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					36
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					36
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

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
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1009	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1110	N	951	-0-	-159	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	840	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420

03	1085	N	885	-0-	-200	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	771	-0-	-655	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	870	N	734	-0-	-136	-0-	728	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1517	3	21	9	N	19	1	8			162
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	3	9	9	N	8					170
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1352	3	21	9	N	19					189
06	1500	N	1297	-0-	-203	-0-	1289	3	8	9	N	7					196
07	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	1281	3	10	9	N	9	173	1			32
08	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1228	3	11	9	N	10					42

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

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
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	780	N	657	-0-	-123	-0-	656	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	3			N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

BYRUM 4 WELL #: 22 RRCID -> 239036 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9718 - 10630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 6 WELL #: 18 RRCID -> 241461 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8387 - 10740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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-

BYRUM 27 WELL #: 24 RRCID -> 241469 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9265 - 10541

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 28 RRCID -> 241471 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9886 - 10495

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 30 RRCID -> 241472 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9623 - 10482

03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	2207	3	15	9	N	14					253
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2579	3	43	9	N	39					292
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2481	3	32	9	N	29	194	1			127
06	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2330	3	24	9	N	22	2	8			147
07	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	2382	3	29	9	N	26					173
08	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	2375	3	31	9	N	28					201

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 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
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
*07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

03	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2346	3	30	9	N	27	189	1	4	8	91
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2233	3	12	9	N	11					102
05	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2240	3	22	9	N	20					122
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1927	3	23	9	N	21	8	8			135
*07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1886	3	14	9	N	13					148
08	1829	X	1739	-0-	-90	-0-	1728	3	11	9	N	10					158

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1484	3	25	9	N	23	1	8			144
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	3	11	9	N	10					154
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1258	3	26	9	N	24					178
06	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	1229	3	6	9	N	5					183
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1231	3	19	9	N	17					200
08	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1240	3	11	9	N	10					210

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	1625	3	29	9	N	26	2	8			189
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1488	3	34	9	N	31					220
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1509	3	13	9	N	12					232
06	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1429	3	23	9	N	21	191	1	8	8	54
07	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1412	3	24	9	N	22					76
08	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1414	3	17	9	N	15					91

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					28
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					28
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					28
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					28
08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-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-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					231
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					231
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			Y	-0-					231
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					231
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					231
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					231

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 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
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			65
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			65
05	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	3		N	-0-			65
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	3		N	-0-			65
07	744 N	627	-0-	-117	-0-	627	3		N	-0-			65
*08	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 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
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					147
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					147
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					147
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					147
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	3	1	9	N	1					148
*08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					148

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329

03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2871	3	42	9	N	38					87
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2751	3	32	9	N	29					116
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2820	3	28	9	N	25					141
06	2820	N	2669	-0-	-151	-0-	2641	3	28	9	N	25					166
07	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2777	3	30	9	N	27					193
*08	2852	N	2800	-0-	-52	-0-	2777	3	23	9	N	21	197	1			18

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9966 - 10309

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					98
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					98
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					98
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					98
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					98
*08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					98

BYRUM WELL #: 605 RRCID -> 221219 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9948 - 10365

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BYRUM WELL #: 805 RRCID -> 228687 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9972 - 10398

03	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					79
04	2340	N	1456	-0-	-884	-0-	1449	3	7	9	N	6					85
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	3	6	9	N	5					90
06	1710	N	1359	-0-	-351	-0-	1356	3	3	9	N	3					93
07	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	1259	3	8	9	N	7					100
*08	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1259	3			N	-0-					100

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRUM WELL #: 905 RRCID -> 231289 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9936 - 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
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2382	3	25	9	N	23					381
04	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2268	3	21	9	N	19					400
05	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	2490	3	19	9	N	17					417
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2201	3	17	9	N	15	197	1			235
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2391	3	15	9	N	14					249
*08	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	2391	3	17	9	N	15					264

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	782	-0-	-179	-0-	769	3	13	9	N	12					119
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4	9	N	4					123
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	831	3	6	9	N	5					128
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	748	3	13	9	N	12					140
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	780	3	1	9	N	1					141
*08	837	N	789	-0-	-48	-0-	780	3	9	9	N	8					150

BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 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
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	895	3	19	9	N	17					235
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	849	3	11	9	N	10					245
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					250
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	836	3	8	9	N	7	192	1			65
07	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					65
*08	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					65

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 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
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1403	3	31	9	N	28					139
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1364	3	8	9	N	7					146
05	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1203	3	13	9	N	12					158
06	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1310	3	19	9	N	17					175
07	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1304	3	14	9	N	13					188
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	3	14	9	N	13					201

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 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
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	3			N	-0-					86
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					86
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					86
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	N	2					88
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					88
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					88

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	127	3	17	9	N	15					231
04	210	N	108	-0-	-102	-0-	97	3	11	9	N	10					241
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	85	3	11	9	N	10					251
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	104	3	14	9	N	13	195	1			69
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	84	3	11	9	N	10					79
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	3	9	9	N	8					87

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					144
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					144
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					144
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					144
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					144
*08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					144

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10008 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					21
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DILLMAN WELL #: 1401 RRCID -> 267273 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11587 PERF. 9806 - 11148

03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2856	3	36	9	N	33	198	1			91
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2683	3	33	9	N	30					121
05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2883	3	31	9	N	28					149
06	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2791	3	25	9	N	23					172
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2895	3	25	9	N	23					195
*08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2870	3	23	9	N	21					216

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER) 75200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
CAMPBELL, J. WELL #: 2056 RRCID -> 117013 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11472 - 11496

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ISAACS 207 WELL #: 2 RRCID -> 111528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11473 PERF.11364 - 11398

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP) 75202 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CAMPBELL WELL #: 1039 RRCID -> 088105 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11124 - 11819

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY			-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-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE) 75275 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RECKLESS 1028 WELL #: 1V RRCID -> 230939 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062

03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

REDDING (HUNTON) 75425 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
TOP O'TEXAS ENERGY, L.P. 862573
BURTON WELL #: 1010 RRCID -> 111099 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER) 76541 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SANTA FE WELL #: 1087 RRCID -> 106451 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE) 76696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 161198 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

RITA RANCH (MORROW UPPER) 76950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 114118 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
PENNINGTON "121" WELL #: 1 RRCID -> 194128 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					48
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	2	N	-0-					48
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					48
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	30	1	409	2	N	-0-					48
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	2	N	-0-					48
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-					48

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	N	-0-					62
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	56	1	570	2	N	-0-					62
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	67	1	572	2	N	-0-					62
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	594	2	N	20					82
							22	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	715	2	N	2					84
							2	9									
08	651	N	288	-0-	-363	-0-	38	1	250	2	N	-0-					84

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	11					101
							12	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	37	1	375	2	N	-0-					101
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	2					103
							2	9									
06	420	N	232	-0-	-188	-0-	25	1	207	2	N	-0-					103
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	68	1	846	2	N	25					128
							28	9									
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	410	2	N	3	114	1			17
							3	9									

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 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
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	619	2	N	1					85
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	N	2					87
							2	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	N	2					89
							2	9									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	580	2	N	11					100
							12	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	606	2	N	5					105
							6	9									
08	620	N	557	-0-	-63	-0-	73	1	478	2	N	5	80	1			30
							6	9									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

03	27249	X	25618	-0-	-1631	-0-	25428	2	190	9	N	173	188	1			277
04	26370	X	24401	-0-	-1969	-0-	24193	2	208	9	N	189	180	1			286
05	27249	X	24511	-0-	-2738	-0-	24327	2	184	9	N	167	199	1			254
06	25860	X	23266	-0-	-2594	-0-	23109	2	157	9	N	143	193	1			204
07	25606	X	23675	-0-	-1931	-0-	23487	2	188	9	N	171					375
08	25606	X	23192	-0-	-2414	-0-	23024	2	168	9	N	153	185	1			343

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	809	1	1373	2	N	233					290
							256	9									
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	834	1	4170	2	N	118	153	1			255
							130	9									
05	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	849	1	7404	2	N	161	174	1			242
							177	9									
06	3000	N	9757	-0-	6757	6757	609	1	8998	2	N	136	189	1			189
							150	9									
07	18259	X	11502	-0-	-6757	-0-	849	1	10497	2	N	142	185	1			146
							156	9									
*08	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	799	1	11128	2	N	125					271
							138	9									

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF. 10032 - 10178

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 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
03	35526	X	34206	-0-	-1320	-0-	87 207	1 9	33912	2	N	188	176	1			359
04	34380	X	32853	-0-	-1527	-0-	84 205	1 9	32564	2	N	186	183	1			362
05	35526	X	33459	-0-	-2067	-0-	87 229	1 9	33143	2	N	208	194	1			376
06	34080	X	32272	-0-	-1808	-0-	84 207	1 9	31981	2	N	188	188	1			376
07	34720	X	33041	-0-	-1679	-0-	87 208	1 9	32746	2	N	189	376	1			189
08	34193	X	32611	-0-	-1582	-0-	87 198	1 9	32326	2	N	180					369

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2330	2	10	9	N	9					289
04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2225	2	53	9	N	48	158	1			179
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8					187
06	1920	N	1689	-0-	-231	-0-	1689	2			N	-0-					187
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	2	9	9	N	8					195
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1956	2	6	9	N	5					200

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

03	20367	X	16761	-0-	-3606	-0-	16755	2	6	9	N	5					362
04	19860	X	15168	-0-	-4692	-0-	15080	2	88	9	N	80					442
05	20522	X	18704	-0-	-1818	-0-	18470	2	234	9	N	213					655
06	17100	X	17010	-0-	-90	-0-	16732	2	278	9	N	253	544	1			364
07	16771	X	16628	-0-	-143	-0-	16509	2	119	9	N	108	179	1			293
08	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					293

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					86
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					86
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					86
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					86
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					165
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					165
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					165
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	103	1			62
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					62
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					62

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	5004	-0-	-1940	-0-	4995	3	9	9	N	8					382
04	5340	X	3491	-0-	-1849	-0-	3481	3	10	9	N	9					391
05	6107	X	3812	-0-	-2295	-0-	3790	3	22	9	N	20					411
06	5910	X	3216	-0-	-2694	-0-	3216	3			N	-0-	211	1			200
07	6107	X	3821	-0-	-2286	-0-	3821	3			N	-0-					200
*08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					200

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					17
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					17
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					17
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					17
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	7791	-0-	-331	-0-	7675	3	116	9	N	105	193	1			112
04	7860	X	6878	-0-	-982	-0-	6812	3	66	9	N	60					172
05	7936	X	6414	-0-	-1522	-0-	6293	3	121	9	N	110					282
06	7530	X	6692	-0-	-838	-0-	6601	3	91	9	N	83	165	1			200
07	7781	X	7129	-0-	-652	-0-	7029	3	100	9	N	91					291
08	7781	X	6495	-0-	-1286	-0-	6444	3	51	9	N	46	187	1			150

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

03	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	14674	3	99	9	N	90					374
04	14047 X	14047	-0-	-0-	-0-	13952	3	95	9	N	86	194	1			266
05	15481 X	15481	-0-	-0-	-0-	15304	3	177	9	N	161	178	1			249
06	14310 X	13824	-0-	-486	-0-	13717	3	107	9	N	97					346
07	14787 X	14406	-0-	-381	-0-	14396	3	10	9	N	9	188	1			167
08	15469 X	12018	-0-	-3451	-0-	11952	3	66	9	N	60					227

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

03	13237 X	12918	-0-	-319	-0-	12780	3	138	9	N	125	194	1			141
04	13170 X	10883	-0-	-2287	-0-	10782	3	101	9	N	92					233
05	13609 X	8319	-0-	-5290	-0-	8239	3	80	9	N	73	179	1			127
06	13170 X	7017	-0-	-6153	-0-	6956	3	61	9	N	55					182
07	12927 X	8493	-0-	-4434	-0-	8398	3	95	9	N	86					268
*08	13919 X	13919	-0-	-0-	-0-	13838	3	81	9	N	74	178	1			164

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

03	22165 X	20923	-0-	-1242	-0-	20669	3	254	9	N	231	386	1			236
04	21450 X	18941	-0-	-2509	-0-	18754	3	187	9	N	170	190	1			216
05	21049 X	19811	-0-	-1238	-0-	19600	3	211	9	N	192					408
06	20370 X	18844	-0-	-1526	-0-	18702	3	142	9	N	129	185	1			352
07	20925 X	19110	-0-	-1815	-0-	18891	3	219	9	N	199	194	1			357
08	20925 X	18318	-0-	-2607	-0-	18207	3	111	9	N	101	188	1			270

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 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
03	11780	X	9995	-0-	-1785	-0-	9811	3	184	9	N	167					393
04	12210	X	8836	-0-	-3374	-0-	8740	3	96	9	N	87	187	1			293
05	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17750	3	152	9	N	138	191	1			240
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	17292	3	89	9	N	81					321
07	18592	X	18592	-0-	-0-	-0-	18457	3	135	9	N	123	168	1			276
*08	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17275	3	87	9	N	79					355

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23471	X	23471	-0-	-0-	-0-	23126	3	345	9	N	314	184	1			486
04	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	20283	3	130	9	N	118	369	1			235
05	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	20703	3	310	9	N	282	193	1			324
06	22710	X	20115	-0-	-2595	-0-	19874	3	241	9	N	219	373	1			170
07	23467	X	20538	-0-	-2929	-0-	20244	3	294	9	N	267	190	1			247
08	23467	X	19554	-0-	-3913	-0-	19313	3	241	9	N	219					466

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 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
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16081	3	238	9	N	216	192	1			478
04	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15627	3	270	9	N	245	191	1			532
05	15841	X	15509	-0-	-332	-0-	15289	3	220	9	N	200	189	1			543
06	15780	X	15103	-0-	-677	-0-	14897	3	206	9	N	187	350	1			380
07	16430	X	15972	-0-	-458	-0-	15753	3	219	9	N	199					579
08	16430	X	15583	-0-	-847	-0-	15537	3	46	9	N	42	367	1			254

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 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
03	16647	X	15849	-0-	-798	-0-	15653	3	196	9	N	178	190	1			286
04	16110	X	14836	-0-	-1274	-0-	14728	3	108	9	N	98	172	1			212
05	16244	X	15567	-0-	-677	-0-	15328	3	239	9	N	217	192	1			237
06	15510	X	14667	-0-	-843	-0-	14557	3	110	9	N	100					337
07	15841	X	14811	-0-	-1030	-0-	14737	3	74	9	N	67	192	1			212
08	15841	X	14689	-0-	-1152	-0-	14474	3	215	9	N	195	190	1			217

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	287	382	1			271
04	12990	X	12708	-0-	-282	-0-	12465	3	243	9	N	221	191	1			301
05	13392	X	12915	-0-	-477	-0-	12662	3	253	9	N	230	185	1			346
06	12960	X	11554	-0-	-1406	-0-	11293	3	261	9	N	237	182	1			401
07	13268	X	11486	-0-	-1782	-0-	11315	3	171	9	N	155	187	1			369
08	13144	X	11889	-0-	-1255	-0-	11570	3	319	9	N	290	188	1			471

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340

03	12555	X	11118	-0-	-1437	-0-	10969	3	149	9	N	135					396
04	12150	X	10312	-0-	-1838	-0-	10140	3	172	9	N	156	196	1			356
05	11997	X	10683	-0-	-1314	-0-	10544	3	139	9	N	126	190	1			292
06	11340	X	10009	-0-	-1331	-0-	9973	3	36	9	N	33	116	1			209
07	11129	X	10410	-0-	-719	-0-	10267	3	143	9	N	130					339
08	11129	X	10108	-0-	-1021	-0-	10052	3	56	9	N	51					390

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

03	4650	X	75	-0-	-4575	-0-	75	3			N	-0-					263
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					263
05	2139	X	15	-0-	-2124	-0-	15	3			N	-0-					263
06	1080	X	10	-0-	-1070	-0-	10	3			N	-0-	97	1			166
07	1116	X	7	-0-	-1109	-0-	7	3			N	-0-					166
08	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					166

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

03	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	3			N	-0-					62
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			N	-0-					62
05	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1269	3			N	-0-					62
06	1650	N	1052	-0-	-598	-0-	1052	3			N	-0-					62
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					62
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					62

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RULER (MORROW UPPER) 78900 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCMORDIE BROTHERS -B- WELL #: 1 RRCID -> 067440 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 3070 RRCID -> 201469 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543

03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1055	2	15	9	N	14					177
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1009	2	18	9	N	16					193
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	934	2	15	9	N	14					207
06	960	N	912	-0-	-48	-0-	903	2	9	9	N	8	187	1			28
07	992	N	804	-0-	-188	-0-	793	2	11	9	N	10					38
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					38

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 4070 RRCID -> 203099 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 6070 RRCID -> 207529 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880

03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1664	-0-	-526	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	451	-0-	-1874	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 5070 RRCID -> 208938 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1733	2	11	9	N	10					98
04	1650	N	1582	-0-	-68	-0-	1552	2	30	9	N	27					125
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1593	2	14	9	N	13					138
06	1680	N	1469	-0-	-211	-0-	1465	2	4	9	N	4					142
07	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1543	2	14	9	N	13					155
08	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					155

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 7070 RRCID -> 209519 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					52
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					52
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					52
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					52
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					52
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070 RRCID -> 211234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 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
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					23
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					23
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					23
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					23
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					23
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					23

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 9070 RRCID -> 212757 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 8070 RRCID -> 214550 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 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
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2416	2	19	9	N	17					107
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2234	2	116	9	N	105					212
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2346	2	17	9	N	15					227
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1936	2	18	9	N	16	178	1			65
*07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2080	2	28	9	N	25					90
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					90

TIPPS, CHRISTIE "A" WELL #: 2070RE RRCID -> 214952 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPS, O.R. WELL #: 3 RRCID -> 224876 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

CHRISTIE-TIPPS "A" WELL #: 1170 RRCID -> 225368 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 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
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					168
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					168
05	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					168
06	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					168
07	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					168
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					168

TIPPS, O. R. WELL #: 601 RRCID -> 232376 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 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
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					167
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	630	2	75	9	N	68					235
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					235
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	898	2	89	9	N	81	184	1			132
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	2	22	9	N	20					152
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					152

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 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
03	4588	X	3886	-0-	-702	-0-	180	1	3494	3	N	193	196	1			237
							212	9									
04	4440	X	3646	-0-	-794	-0-	156	1	2767	3	N	657	573	1			321
							723	9									
05	4588	X	1924	-0-	-2664	-0-	90	1	1744	3	N	82	180	1			223
							90	9									
06	3750	X	2820	-0-	-930	-0-	132	1	2603	3	N	77					300
							85	9									
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	323	384	1			239
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	428	377	1			290

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					6
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					6
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					6
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					6
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1131	2	30	9	N	27	179	1			28
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1117	2	24	9	N	22					50
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1211	2	48	9	N	44					94
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1159	2	34	9	N	31					125
*07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1182	2	33	9	N	30					155
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					155

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2078 RRCID -> 096821 COMPL. DATE 09/06/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10050 - 10072

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 128 WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	360	2	19	9	N	17					17
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	351	2	12	9	N	11					28
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	N	3					31
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	335	2	7	9	N	6					37
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	N	6					43
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	350	2	7	9	N	6					49

MCMORDIE 86 WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478

03	434	N	313	-0-	-121	-0-	310	2	3	9	N	3					78
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					82
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	494	2	9	9	N	8					90
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	2	7	9	N	6					96
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	N	4					100
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	384	2	4	9	N	4					104

MCMORDIE WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15					91
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	632	2	15	9	N	14					105
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	534	2	17	9	N	15					120
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	N	15					135
07	651	N	473	-0-	-178	-0-	458	2	15	9	N	14					149
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					149

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	N	9					59
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	N	1					60
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13	9	N	12					72
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	2	11	9	N	10					82
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	713	2	11	9	N	10					92
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					98

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					94
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					94
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					94
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					94
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					94
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					94

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 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
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	751	2	10	9	N	9					171
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					172
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	N	4	163	1			13
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	N	6					19
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	639	2	4	9	N	4					23
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					23

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	918	2	39	9	N	35					195
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	910	2	53	9	N	48	183	1			60
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	928	2	24	9	N	22					82
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	881	2	33	9	N	30					112
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	886	2	36	9	N	33					145
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	876	2	30	9	N	27					172

MCMORDIE WELL #: 3129 RRCID -> 164413 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 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
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	756	2	7	9	N	6	177	1			16
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	N	13					29
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15					44
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	770	2	18	9	N	16					60
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	764	2	12	9	N	11					71
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	763	2	9	9	N	8					79

MCMORDIE -128- WELL #: 3 RRCID -> 172109 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 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
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	11					24
							12	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	84	1	771	2	N	12					36
							13	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	N	14					50
							15	9									
06	840	N	832	-0-	-8	-0-	84	1	737	2	N	10					60
							11	9									
07	899	N	842	-0-	-57	-0-	87	1	744	2	N	10					70
							11	9									
08	899	N	595	-0-	-304	-0-	87	1	505	2	N	3					73
							3	9									

MCMORDIE 86 WELL #: 8 RRCID -> 173747 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 9085 RRCID -> 181881 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 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
03	868	N	865	-0-	-3	-0-	856	2	9	9	N	8					51
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	811	2	21	9	N	19					70
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1094	2	9	9	N	8					78
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	972	2	18	9	N	16					94
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	973	2	12	9	N	11					105
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	964	2	10	9	N	9					114

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCMORDIE WELL #: 7 RRCID -> 182917 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 4128 RRCID -> 183284 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450

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
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 184051 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 6077 RRCID -> 184126 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86 WELL #: 9 RRCID -> 185274 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 7077 RRCID -> 185407 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 5077 RRCID -> 273180 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CREST RESOURCES, INC. 189901
MARTIN, W.H. WELL #: 4 RRCID -> 221215 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9166 - 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
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1265
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					1265
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1265
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			N	-0-					1265
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					1265
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-	187	1			1078

MARTIN 2 WELL #: 1 RRCID -> 244708 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9500 - 9762

03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					1956
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					1956
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					1956
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2			N	-0-					1956
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					1956
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	167	1			1789

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	-0-					205
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	30	1	1257	2	N	-0-					205
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					205
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					205
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	31	1	1284	2	N	-0-					205
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					205

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

03	2294	N	2283	-0-	-11	-0-	31	1	2205	2	N	43					174
							47	9									
04	2160	N	2159	-0-	-1	-0-	30	1	2108	2	N	19					193
							21	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	31	1	2250	2	N	31					224
							34	9									
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	30	1	2177	2	N	37					261
							41	9									
07	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	31	1	2121	2	N	42	192	1			111
							46	9									
08	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	31	1	2119	2	N	25					136
							28	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	31	1	2317	2	N	63					253
							69	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	30	1	2116	2	N	82	199	1			136
							90	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2176	2	N	57					193
							63	9									
06	2340	N	2193	-0-	-147	-0-	30	1	2102	2	N	55					248
							61	9									
07	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	31	1	2166	2	N	59	186	1			121
							65	9									
08	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	31	1	2172	2	N	37					158
							41	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

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
03	1922	N	1792	-0-		-130	-0-		31	1	1699	2	N	56					343
									62	9									
04	1800	N	1651	-0-		-149	-0-		30	1	1560	2	N	55	191	1			207
									61	9									
05	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-		31	1	1646	2	N	45					252
									50	9									
06	1740	N	1578	-0-		-162	-0-		30	1	1495	2	N	48					300
									53	9									
07	1705	N	1601	-0-		-104	-0-		31	1	1522	2	N	44	192	1			152
									48	9									
08	1736	N	1674	-0-		-62	-0-		31	1	1573	2	N	64					216
									70	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 863 RRCID -> 236264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9560

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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					180
04	8	N	8	-0-		-0-	-0-		3	1	5	2	N	-0-					180
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-		5	2			N	-0-					180
06	286	N	286	-0-		-0-	-0-		17	1	269	2	N	-0-					180
07	295	N	295	-0-		-0-	-0-		31	1	264	2	N	-0-					180
*08	255	N	255	-0-		-0-	-0-		31	1	224	2	N	-0-					180

MCMORDIE WELL #: 1292 RRCID -> 236978 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9382 - 9568

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
03	2759	X	2615	-0-		-144	-0-		31	1	2539	2	N	41					233
									45	9									
04	2670	X	2350	-0-		-320	-0-		30	1	2285	2	N	32					265
									35	9									
05	3162	X	2600	-0-		-562	-0-		31	1	2530	2	N	35					300
									39	9									
06	3060	X	2551	-0-		-509	-0-		30	1	2471	2	N	45	190	1			155
									50	9									
07	3162	X	2614	-0-		-548	-0-		31	1	2539	2	N	40					195
									44	9									
08	2604	X	2570	-0-		-34	-0-		31	1	2506	2	N	30					225
									33	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 864 RRCID -> 238926 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9397 - 10048

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
03	1519	N	1487	-0-		-32	-0-		31	1	1406	2	N	45					174
									50	9									
04	1470	N	1338	-0-		-132	-0-		30	1	1275	2	N	30					204
									33	9									
05	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-		31	1	1448	2	N	44					248
									48	9									
06	1440	N	1439	-0-		-1	-0-		30	1	1347	2	N	56	186	1			118
									62	9									
07	1441	N	1441	-0-		-0-	-0-		31	1	1371	2	N	35					153
									39	9									
08	1519	N	1425	-0-		-94	-0-		31	1	1354	2	N	36					189
									40	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 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
03	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	31	1	1614	2	N	20					127
							22	9									
04	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	30	1	1558	2	N	18					145
							20	9									
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	N	17					162
							19	9									
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	18					180
							20	9									
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	31	1	1662	2	N	27					207
							30	9									
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	31	1	1669	2	N	20					227
							22	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 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
03	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	31	1	1936	2	N	18					225
							20	9									
04	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	30	1	1824	2	N	19					244
							21	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	31	1	1764	2	N	10					254
							11	9									
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	30	1	1850	2	N	8					262
							9	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	31	1	1944	2	N	12					274
							13	9									
*08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	15					289
							17	9									

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 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
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	79	2	N	-0-					200
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	N	-0-					200
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-					200
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	2	N	-0-					200
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	24	1	67	2	N	-0-					200
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	51	2	N	42					242
							46	9									

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 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
03	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	31	1	1892	2	N	33					302
							36	9									
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	30	1	1770	2	N	17	189	1			130
							19	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	31	1	1809	2	N	15					145
							17	9									
06	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	30	1	1697	2	N	14					159
							15	9									
07	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	31	1	1625	2	N	20					179
							22	9									
08	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	31	1	1594	2	N	21					200
							23	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

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
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	N	8					108
							9	9									
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	30	1	1057	2	N	7					115
							8	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	31	1	1075	2	N	10					125
							11	9									
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	30	1	1028	2	N	7					132
							8	9									
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	31	1	1054	2	N	3					135
							3	9									
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1049	2	N	9					144
							10	9									

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

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
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	N	10					201
							11	9									
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	30	1	745	2	N	3					204
							3	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	7					211
							8	9									
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	25					236
							28	9									
07	806	N	691	-0-	-115	-0-	31	1	649	2	N	10					246
							11	9									
08	806	N	750	-0-	-56	-0-	31	1	697	2	N	20	185	1			81
							22	9									

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

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
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	31	1	512	2	N	-0-					223
04	540	N	377	-0-	-163	-0-	28	1	349	2	N	-0-					223
05	713	N	280	-0-	-433	-0-	31	1	249	2	N	-0-					223
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	N	-0-					223
07	3100	N	3235	-0-	135	135	31	1	3204	2	N	-0-					223
*08	3100	N	4575	-0-	1475	1610	31	1	4496	2	N	44					267
							48	9									

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

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
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1409	2	N	17					122
							19	9									
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	30	1	1107	2	N	10					132
							11	9									
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	N	22					154
							24	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1238	2	N	30					184
							33	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	2	N	15					199
							17	9									
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	31	1	1153	2	N	8					207
							9	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 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
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	986	2	N	8					222
							9	9									
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	30	1	850	2	N	13					235
							14	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	845	2	N	4					239
							4	9									
06	990	N	937	-0-	-53	-0-	30	1	890	2	N	15					254
							17	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	10					264
							11	9									
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	N	11					275
							12	9									

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 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
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	31	1	1379	2	N	26					145
							29	9									
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	30	1	1312	2	N	25					170
							28	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	42					212
							46	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	28					240
							31	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	31	1	1435	2	N	50	185	1			105
							55	9									
08	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	31	1	1419	2	N	24					129
							26	9									

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-					270
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					270
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-					270
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	N	-0-					270
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-	186	1			84
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					84

MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 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
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	31	1	4654	2	N	68					339
							75	9									
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	30	1	4541	2	N	75	196	1			218
							83	9									
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	31	1	5064	2	N	70					288
							77	9									
06	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	30	1	4904	2	N	75	187	1			176
							83	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	31	1	4907	2	N	88					264
							97	9									
*08	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	31	1	3825	2	N	50					314
							55	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	31	1	99	2	N	-0-					274
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	30	1	93	2	N	-0-					274
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	31	1	91	2	N	-0-					274
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	81	2	N	9					283
							10	9									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	31	1	81	2	N	-0-					283
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	31	1	75	2	N	-0-					283

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2386	-0-	-559	-0-	30	1	2316	2	N	36					299
							40	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	30	1	3073	2	N	57					356
							63	9									
05	3100	N	3149	-0-	49	49	31	1	3043	2	N	68					424
							75	9									
06	2951	N	2902	-0-	-49	-0-	30	1	2792	2	N	73	182	1			315
							80	9									
07	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	31	1	2443	2	N	53					368
							58	9									
08	3100	X	2557	-0-	-543	-0-	31	1	2480	2	N	42					410
							46	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	31	1	2722	2	N	46					346
							51	9									
04	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	30	1	2565	2	N	39					385
							43	9									
05	3100	N	3542	-0-	442	442	31	1	3433	2	N	71	187	1			269
							78	9									
06	3000	N	2815	-0-	-185	257	30	1	2740	2	N	41					310
							45	9									
07	2944	N	2687	-0-	-257	-0-	31	1	2622	2	N	31					341
							34	9									
08	3100	X	2566	-0-	-534	-0-	31	1	2496	2	N	35					376
							39	9									

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	2147	-0-	-736	-0-	31	1	2069	2	N	43					341
							47	9									
04	2790	X	2692	-0-	-98	-0-	30	1	2588	2	N	67	190	1			218
							74	9									
05	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	31	1	2751	2	N	71					289
							78	9									
06	2760	X	2612	-0-	-148	-0-	30	1	2521	2	N	55					344
							61	9									
07	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	31	1	2354	2	N	47	185	1			206
							52	9									
08	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	31	1	2365	2	N	48					254
							53	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	31	1	2728	2	N	25					294
							28	9									
04	2700	X	2249	-0-	-451	-0-	30	1	2213	2	N	5					299
							6	9									
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2593	2	N	20					319
							22	9									
06	3000	N	3028	-0-	28	28	30	1	2970	2	N	25					344
							28	9									
07	2325	N	1913	-0-	-412	-0-	31	1	1871	2	N	10					354
							11	9									
*08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2768	2	N	14					368
							15	9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 5 RRCID -> 070071 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 9406 - 9443

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MCMORDIE 89 WELL #: 2089 RRCID -> 087331 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9140 - 9664

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MCMORDIE 89 WELL #: 3089 RRCID -> 214012 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9105 - 9550

03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1052	2	46	9	N	42					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MCMORDIE 89 WELL #: 4089 RRCID -> 218381 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MCMORDIE 89 WELL #: 5089 RRCID -> 218743 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606

03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					64
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					64
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					64
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCMORDIE 88 WELL #: 1H RRCID -> 266561 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631

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
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10438	2	80	9	N	73					433
04	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12594	2	15	9	N	14					447
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8210	2	87	9	N	79	363	1			163
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12123	2	278	9	N	253	188	1			228
07	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					228
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					228

MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

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
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					87
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					87
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					87
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

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
03	13485	X	8140	-0-	-5345	-0-	8106	2	34	9	N	31					253
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					253
05	11160	X	7873	-0-	-3287	-0-	7861	2	12	9	N	11					264
06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9751	2	77	9	N	70	190	1			144
07	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					144
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					144

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

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
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	341	1	3065	3	N	19	189	1			139
							21	9									
04	3060	X	2682	-0-	-378	-0-	267	1	2400	3	N	14					153
							15	9									
05	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	273	1	2459	3	N	15					168
							17	9									
06	3240	X	2680	-0-	-560	-0-	267	1	2404	3	N	8					176
							9	9									
07	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	274	1	2461	3	N	7					183
							8	9									
08	3348	X	2533	-0-	-815	-0-	253	1	2274	3	N	5					188
							6	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

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
03	5301	X	4669	-0-		-632	-0-	460	1	4144	3	N	59					386
								65	9									
04	5130	X	4149	-0-		-981	-0-	409	1	3684	3	N	51	181	1			256
								56	9									
05	4650	X	4405	-0-		-245	-0-	434	1	3910	3	N	55					311
								61	9									
06	4530	X	4206	-0-		-324	-0-	415	1	3730	3	N	55					366
								61	9									
07	4681	X	4309	-0-		-372	-0-	424	1	3811	3	N	67	184	1			249
								74	9									
08	4681	X	4257	-0-		-424	-0-	420	1	3780	3	N	52					301
								57	9									

MCMORDIE 13 WELL #: 2H RRCID -> 281226 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632

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
03	13423	X	5408	-0-		-8015	-0-	319	1	4998	3	N	83	194	1			409
								91	9									
04	16112	X	16112	-0-		-0-	-0-	951	1	14893	3	N	244	378	1			275
								268	9									
05	14510	X	14510	-0-		-0-	-0-	1000	1	13291	3	N	199	189	1			285
								219	9									
06	13372	X	13372	-0-		-0-	-0-	923	1	12260	3	N	172	192	1			265
								189	9									
07	15779	X	11039	-0-		-4740	-0-	762	1	10119	3	N	144	191	1			218
								158	9									
08	15779	X	6039	-0-		-9740	-0-	418	1	5551	3	N	64					282
								70	9									

CROSBY 12 WELL #: 1 RRCID -> 287959 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810

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
03	372	N	335	-0-		-37	-0-	46	1	283	3	N	5					125
								6	9									
04	374	N	374	-0-		-0-	-0-	52	1	319	3	N	3					128
								3	9									
05	345	N	345	-0-		-0-	-0-	48	1	295	3	N	2					130
								2	9									
06	340	N	340	-0-		-0-	-0-	48	1	292	3	N	-0-					130
07	372	N	356	-0-		-16	-0-	49	1	304	3	N	3					133
								3	9									
08	341	N	314	-0-		-27	-0-	43	1	263	3	N	7					140
								8	9									

MCMORDIE 11 WELL #: 1 RRCID -> 290249 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610

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
03	961	X	332	-0-		-629	-0-	46	1	280	3	N	5					154
								6	9									
04	306	X	306	-0-		-0-	-0-	42	1	258	3	N	5					159
								6	9									
05	301	N	301	-0-		-0-	-0-	41	1	254	3	N	5					164
								6	9									
06	330	N	318	-0-		-12	-0-	33	1	201	3	N	76					240
								84	9									
*07	319	N	319	-0-		-0-	-0-	45	1	274	3	N	-0-					240
08	310	N	310	-0-		-0-	-0-	43	1	267	3	N	-0-					240

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 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
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-					68
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	68	1	421	3	N	-0-					68
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	60	1	366	3	N	-0-					68
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	69	1	422	3	N	-0-					68
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	66	1	403	3	N	-0-					68
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	70	1	429	3	N	-0-					68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	888	3	N	7					140
							8	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	71	1	720	3	N	3					143
							3	9									
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	73	1	736	3	N	-0-					143
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	67	1	676	3	N	-0-					143
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	68	1	689	3	N	-0-					143
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	83	1	842	3	N	20					163
							22	9									

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	141	1	869	3	N	11					183
							12	9									
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	129	1	794	3	N	17					200
							19	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	122	1	747	3	N	17					217
							19	9									
06	930	N	773	-0-	-157	-0-	107	1	660	3	N	5					222
							6	9									
07	961	N	852	-0-	-109	-0-	119	1	730	3	N	3					225
							3	9									
08	899	N	857	-0-	-42	-0-	119	1	732	3	N	5					230
							6	9									

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

03	186	N	159	-0-	-27	-0-	21	1	130	3	N	7					252
							8	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	221	3	N	26					278
							29	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	36	1	218	3	N	25					303
							28	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	193	3	N	29					332
							32	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	155	3	N	36					368
							40	9									
08	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	20	3	N	7	184	1			191
							8	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

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
03	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	141	1	867	3	N	20					271
								22	9									
04	960	N	943	-0-		-17	-0-	131	1	804	3	N	7					278
								8	9									
05	969	N	969	-0-		-0-	-0-	132	1	809	3	N	25					303
								28	9									
06	990	N	789	-0-		-201	-0-	109	1	670	3	N	9	186	1			126
								10	9									
07	961	N	760	-0-		-201	-0-	106	1	652	3	N	2					128
								2	9									
*08	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	147	1	900	3	N	6					134
								7	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

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
03	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	259	1	1594	3	N	43	189	1			192
								47	9									
04	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	239	1	1466	3	N	46					238
								51	9									
05	1808	N	1808	-0-		-0-	-0-	244	1	1497	3	N	61	176	1			123
								67	9									
06	1800	N	1703	-0-		-97	-0-	234	1	1439	3	N	27					150
								30	9									
07	1829	N	1694	-0-		-135	-0-	236	1	1450	3	N	7					157
								8	9									
08	1798	N	1724	-0-		-74	-0-	234	1	1437	3	N	48					205
								53	9									

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

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
03	1129	N	1129	-0-		-0-	-0-	155	1	951	3	N	21					164
								23	9									
04	988	N	988	-0-		-0-	-0-	136	1	833	3	N	17					181
								19	9									
05	776	N	776	-0-		-0-	-0-	106	1	650	3	N	18					199
								20	9									
06	990	N	797	-0-		-193	-0-	110	1	677	3	N	9					208
								10	9									
07	1023	N	867	-0-		-156	-0-	120	1	735	3	N	11					219
								12	9									
*08	858	N	858	-0-		-0-	-0-	119	1	729	3	N	9					228
								10	9									

N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

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
03	3224	X	3098	-0-		-126	-0-	428	1	2630	3	N	36	185	1			135
								40	9									
04	3120	X	2814	-0-		-306	-0-	390	1	2394	3	N	27					162
								30	9									
05	2976	X	2828	-0-		-148	-0-	391	1	2401	3	N	33					195
								36	9									
06	3000	X	2398	-0-		-602	-0-	332	1	2042	3	N	22					217
								24	9									
07	3100	X	3000	-0-		-100	-0-	415	1	2552	3	N	30					247
								33	9									
08	3100	X	2877	-0-		-223	-0-	398	1	2447	3	N	29	191	1			85
								32	9									

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 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
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	661	3	N	45					241
							50	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	116	1	709	3	N	64					305
							70	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	114	1	699	3	N	84	172	1			217
							92	9									
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	98	1	601	3	N	47					264
							52	9									
07	930	N	696	-0-	-234	-0-	97	1	599	3	N	-0-					264
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	97	1	597	3	N	10					274
							11	9									

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	185	1	1133	3	N	9					262
							10	9									
04	1380	N	1184	-0-	-196	-0-	165	1	1016	3	N	3					265
							3	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	157	1	961	3	N	2					267
							2	9									
06	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	160	1	982	3	N	-0-					267
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	177	1	1087	3	N	-0-					267
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	202	1	1239	3	N	38					305
							42	9									

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MCMORDIE WELL #: RRCID -> 184062 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9466 - 9714

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2013

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

03	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

03	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MCMORDIE WELL #: 9025 RRCID -> 163226 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482

03	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*08	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE WELL #: 1025 RRCID -> 164890 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578

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
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	3	14	9	N	13			155
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	3	13	9	N	12			167
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	3	9	9	N	8			175
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	940	3	8	9	N	7			182
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	N	7			189
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	3	8	9	N	7			196

MCMORDIE WELL #: 1125 RRCID -> 194621 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916

03	961	N	603	-0-	-358	-0-	590	3	13	9	N	12			329
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	511	3	12	9	N	11	189 1		151
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	N	8			159
06	570	N	486	-0-	-84	-0-	482	3	4	9	N	4			163
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	506	3	3	9	N	3			166
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	597	3	17	9	N	15			181

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682

03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	913	3	11	9	N	10			60
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4	9	N	4			64
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3			67
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-			67
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	861	3	4	9	N	4			71
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	3	2	9	N	2			73

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422

03	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					227
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	665	3	3	9	N	3					230
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	3	8	9	N	7					237
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	607	3			N	-0-	200	1			37
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	673	3	7	9	N	6					43
08	651	N	588	-0-	-63	-0-	584	3	4	9	N	4					47

MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	700	3	19	9	N	17					132
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	597	3	12	9	N	11					143
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	596	3	17	9	N	15					158
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	494	3	6	9	N	5					163
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	813	3	13	9	N	12					175
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	603	3	13	9	N	12					187

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

03	3038	X	2318	-0-	-720	-0-	2271	3	47	9	N	43					175
04	2940	X	2107	-0-	-833	-0-	2064	3	43	9	N	39					214
05	2883	X	1604	-0-	-1279	-0-	1576	3	28	9	N	25					239
06	2790	X	1696	-0-	-1094	-0-	1679	3	17	9	N	15	182	1			72
07	2325	X	2062	-0-	-263	-0-	2034	3	28	9	N	25					97
*08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2523	3	36	9	N	33					130

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

03	837	N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	N	11	188	1			58
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	746	3	4	9	N	4					62
05	806	N	683	-0-	-123	-0-	676	3	7	9	N	6					68
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	700	3	10	9	N	9					77
07	775	N	702	-0-	-73	-0-	699	3	3	9	N	3					80
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	762	3	8	9	N	7					87

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432

03	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1173	2	21	9	N	19					170
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15	173	1			12
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1423	2	30	9	N	27					39
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1306	2	23	9	N	21					60
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1333	2	21	9	N	19					79
08	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1339	2	21	9	N	19					98

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 10230 - 11754

03	11408	X	11282	-0-	-126	-0-	11052	3	230	9	N	209	186	1			234
04	11040	X	10770	-0-	-270	-0-	10553	3	217	9	N	197	199	1			232
05	11222	X	10225	-0-	-997	-0-	10035	3	190	9	N	173	189	1			216
06	10920	X	10401	-0-	-519	-0-	10216	3	185	9	N	168	190	1			194
07	11284	X	10642	-0-	-642	-0-	10473	3	169	9	N	154	196	1			152
08	11284	X	10274	-0-	-1010	-0-	10112	3	162	9	N	147	190	1			109

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

03	372	N	220	-0-	-152	-0-	10	1	210	2	N	-0-					28
04	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	2			N	-0-					28
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					28
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					106
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					106
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					106
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

03	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1836	R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
05	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	1602	-0-	-108	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1767	#	1584	-0-	-183	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
08	1767	#	1539	-0-	-228	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

03	1178	#	935	-0-	-243	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1147	#	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	963	-0-	-117	-0-	963	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1110	-0-	-37	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	926	-0-	-221	-0-	926	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BRANDVIK, HARRIET WELL #: 1 RRCID -> 022645 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6874 - 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
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	N	-0-					-0-
04	665	R	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
05	688	R	688	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	-0-					-0-
06	679	R	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	N	-0-					-0-
07	687	R	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
08	682	#	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 123747 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6941 - 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
03	2712	R	2712	-0-	-0-	-0-	31	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	2370	R	2370	-0-	-0-	-0-	30	1	2340	2	N	-0-					-0-
05	2656	R	2656	-0-	-0-	-0-	31	1	2625	2	N	-0-					-0-
06	2467	R	2467	-0-	-0-	-0-	30	1	2437	2	N	-0-					-0-
07	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	31	1	2258	2	N	-0-					-0-
*08	2188	R	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2157	2	N	-0-					-0-

ETLING "36" WELL #: 2 RRCID -> 182568 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 6974 - 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
03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	2	N	-0-					-0-
04	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1091	2	N	-0-					-0-
05	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	31	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1027	-0-	-173	-0-	30	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	1102	-0-	-138	-0-	31	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	31	1	1069	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
JACKSON, ROYAL C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022647 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6900 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SHAPLEY, F. A., JR. WELL #: 4 RRCID -> 184850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6913 - 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
03	527	#	27	-0-	-500	-0-	27	2			N	-0-					102
04	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					102
05	651	#	313	-0-	-338	-0-	313	2			N	-0-					102
06	540	#	228	-0-	-312	-0-	228	2			N	-0-					102
07	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					102
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					102

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 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
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					198
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER WELL #: 1 RRCID -> 117401 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6712 - 6810

03	2325	#	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					97
04	2264	R	2264	-0-	-0-	-0-	2198	2	66	9	N	60					157
05	2325	#	1886	-0-	-439	-0-	1873	2	13	9	N	12					169
06	2250	#	-0-	-0-	-2250	-0-					N	71	180	1			60
07	2325	#	55	-0-	-2270	-0-	55	2			N	-0-					60
08	2325	#	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					60

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889

03	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					33
04	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	117	1	1738	2	N	-0-					33
05	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					33
06	1862	R	1862	-0-	-0-	-0-	130	1	1732	2	N	-0-					33
07	1452	R	1452	-0-	-0-	-0-	117	1	1335	2	N	-0-					33
*08	1673	R	1673	-0-	-0-	-0-	130	1	1543	2	N	-0-					33

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793

03	1643	#	1043	-0-	-600	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
04	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
06	1705	R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*08	1769	R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689

03	868	#	836	-0-	-32	-0-	202	1	524	2	N	100					224
							110	9									
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	202	1	488	2	N	138	182	1			180
							152	9									
05	868	#	238	-0-	-630	-0-	78	1	160	2	N	-0-					180
06	810	#	68	-0-	-742	-0-	13	1	55	9	N	50					230
07	868	#	256	-0-	-612	-0-	124	1	33	2	N	90	172	1			148
							99	9									
08	868	#	477	-0-	-391	-0-	202	1	140	2	N	123	171	1			100
							135	9									

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	#	363	-0-	-226	-0-	130	1	227	2	N	5					112
							6	9									
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	130	1	222	2	N	5					117
							6	9									
05	372	#	362	-0-	-10	-0-	130	1	232	2	N	-0-					117
06	360	#	353	-0-	-7	-0-	130	1	223	2	N	-0-					117
07	372	#	370	-0-	-2	-0-	126	1	244	2	N	-0-					117
*08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	122	1	255	2	N	-0-					117

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 126625 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 135707 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769

03	1829	#	1756	-0-	-73	-0-	202	1	1525	2	N	26	109	1			96
							29	9									
04	1860	#	1737	-0-	-123	-0-	202	1	1492	2	N	39					135
							43	9									
05	1922	#	1786	-0-	-136	-0-	202	1	1578	2	N	5					140
							6	9									
06	2361	R	2361	-0-	-0-	-0-	202	1	1936	2	N	203	176	1			167
							223	9									
07	3352	R	3352	-0-	-0-	-0-	202	1	3003	2	N	134	179	1			122
							147	9									
*08	3412	R	3412	-0-	-0-	-0-	202	1	3030	2	N	164					286
							180	9									

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677

03	1736	#	1274	-0-	-462	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
04	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1996	R	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*08	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701

03	1643	#	1439	-0-	-204	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1380	#	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1643	#	1103	-0-	-540	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
*08	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	#	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	420	#	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	434	#	355	-0-	-79	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	420	#	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	434	#	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 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
03	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
04	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	1643	#	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1427	-0-	-313	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1432	-0-	-366	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*08	2219	R	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	315	-0-	315	10138	315	2			N	-0-					16
04	0	A	333	-0-	333	10471	333	2			N	-0-					16
05	0	A	311	-0-	311	10782	311	2			N	-0-					16
06	0	A	467	-0-	467	11249	467	2			N	-0-					16
07	0	A	713	-0-	713	11962	713	2			N	-0-					16
08	0	A	663	-0-	663	12625	663	2			N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 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
03	1302	#	859	-0-	-443	-0-	859	2			N	-0-					37
04	990	#	476	-0-	-514	-0-	476	2			N	-0-					37
05	1023	#	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					37
06	960	#	112	-0-	-848	-0-	112	2			N	-0-					37
07	992	#	20	-0-	-972	-0-	20	2			N	-0-					37
08	868	#	249	-0-	-619	-0-	249	2			N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 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
03	5409	R	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5344	R	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
05	4743	#	3043	-0-	-1700	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
06	5220	#	4569	-0-	-651	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
07	5518	#	4380	-0-	-1138	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
*08	5784	R	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 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
03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	130	1	870	2	N	-0-					170
04	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	130	1	1035	2	N	4					174
							4	9									
05	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	130	1	999	2	N	3					177
							3	9									
06	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	130	1	900	2	N	-0-					177
07	968	R	968	-0-	-0-	-0-	130	1	838	2	N	-0-					177
08	899	#	870	-0-	-29	-0-	130	1	693	2	N	43	177	1			43
							47	9									

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722

03	403	#	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	450	#	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	465	#	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	450	#	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

03	999	R	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					202
04	997	R	997	-0-	-0-	-0-	975	3	22	9	N	20					222
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	962	3	28	9	N	25					247
06	960	#	894	-0-	-66	-0-	894	3			N	-0-					247
07	1023	#	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					247
*08	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-	201	1			46

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	31	1	2827	2	N	-0-					96
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	29	1	2711	2	N	-0-					96
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	-0-					96
06	2760	N	1873	-0-	-887	-0-	29	1	1844	2	N	-0-					96
07	2821	N	1951	-0-	-870	-0-	31	1	1920	2	N	-0-					96
*08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	-0-					96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
04	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAPLEY,S(MORROW,UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	2	N	-0-					65
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	29	1	1435	2	N	-0-					65
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	N	-0-					65
06	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	30	1	1300	2	N	-0-					65
07	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	31	1	1300	2	N	-0-					65
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	31	1	1312	2	N	-0-					65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 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
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					185
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	N	-0-					185
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	N	-0-					185
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					185
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-					185
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	-0-					185

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	28	1	1398	2	N	-0-					192
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	27	1	1364	2	N	-0-					192
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	29	1	1305	2	N	-0-					192
06	1380	N	1117	-0-	-263	-0-	30	1	1087	2	N	-0-					192
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	31	1	1191	2	N	-0-					192
08	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	31	1	1221	2	N	-0-					192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

03	620	N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-					-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758
COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2229	2	8	9	N	7					114
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					114
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					114
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					114
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2336	2	56	9	N	51	151	1			14
*08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2336	2	9	9	N	8					22

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 232580 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 4057 - 4260

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4-27-2021

SHARE (MORROW, UPPER) //CONT.// 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
CONNER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 049390 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7570 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 U RRCID -> 080305 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7596 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WOOLLEY, GARY W. 941486
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 022650 COMPL. DATE 10/26/1958 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079095 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	30	1	1053	2	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	30	1	965	2	N	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	31	1	934	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	26	1	877	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	31	1	913	2	N	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	31	1	896	2	N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER) //CONT.// 82696 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 L RRCID -> 022658 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CARLSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 086212 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I) 82696 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
BANNER-GREGG WELL #: 1 RRCID -> 022675 COMPL. DATE 06/25/1960 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALLEN, MARY JANE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 022676 COMPL. DATE 04/24/1961 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
CLEMENT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131920 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 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
03	713	#	604	-0-	-109		-0-	604	2			N	-0-					5
04	691	R	691	-0-	-0-		-0-	691	2			N	-0-					5
05	699	R	699	-0-	-0-		-0-	699	2			N	-0-					5
06	678	R	678	-0-	-0-		-0-	678	2			N	-0-					5
07	713	#	701	-0-	-12		-0-	701	2			N	-0-					5
08	713	#	690	-0-	-23		-0-	690	2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 100602 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	133	-0-	-22		-0-	31	1	102	2	N	-0-					215
04	150	#	133	-0-	-17		-0-	29	1	104	2	N	-0-					215
05	155	#	133	-0-	-22		-0-	31	1	102	2	N	-0-					215
06	150	#	121	-0-	-29		-0-	30	1	91	2	N	-0-					215
07	143	R	143	-0-	-0-		-0-	31	1	112	2	N	-0-					215
*08	160	R	160	-0-	-0-		-0-	31	1	129	2	N	-0-					215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
PECKENPAUGH FARMS 648900
PECKENPAUGH, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 022674 COMPL. DATE 05/15/1962 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7296 - 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
03	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*08	549	R	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HARGROVE, H. WELL #: 1 U RRCID -> 022666 COMPL. DATE 04/17/1962 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7328 - 7398

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 022669 COMPL. DATE 06/17/1957 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7273 - 7291

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GURLEY WELL #: 1 C RRCID -> 070841 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7214 - 7668

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BARTLETT WELL #: 2 L RRCID -> 033372 COMPL. DATE 02/25/1962 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7544

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBE WELL #: 102 RRCID -> 073961 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7126 - 7136

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) //CONT.// 82696 800 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FRANTZ WELL #: 1 RRCID -> 071931 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7184 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
BOESE WELL #: 145 RRCID -> 022662 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7386 - 7402

03	1891 #	1440	-0-	-451	-0-	1440	3			N	-0-					15
04	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					15
05	1891 #	1673	-0-	-218	-0-	1673	3			N	-0-					15
06	1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					15
07	2046 #	1801	-0-	-245	-0-	1801	3			N	-0-					15
08	2046 #	1846	-0-	-200	-0-	1846	3			N	-0-					15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) 83006 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
SHELTON WELL #: 2077H RRCID -> 273085 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13211 - 17460

03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1111	2	20	9	N	18					336
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1303	2	58	9	N	53	187	1			202
05	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					202
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1091	2	39	9	N	35					237
07	1364 N	1001	-0-	-363	-0-	949	2	52	9	N	47					284
08	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					284

SHIRE (GRANITE WASH) 83339 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE SHIRE A60 WELL #: 3 RRCID -> 228138 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6613 - 6650

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP 861694
COBLE SHIRE 64 WELL #: RRCID -> 208974 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6638 - 6654

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017

SHIRLEY (CHESTER) 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 177865 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEYEBAUGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
ARRINGTON CJM, INC. 033134
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-

R & A MOORE, INC. 685765
THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					239
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					239
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	6	8	-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

03	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	Y	-0-			64
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2	Y	-0-			64
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-			64
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	Y	-0-			64
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	Y	-0-			64
08	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	Y	-0-			64

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10700 - 10710

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-					42
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	225742					N	NO RPT					42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	929	2	187	9	N	170					336
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1482	2	97	9	N	88					424
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2470	2	53	9	N	48					472
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2347	2	52	9	N	47	186	1			333
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2272	2	18	9	N	16					349
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1423	-0-	-220	-0-	1423	3			N	-0-					56
04	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					56
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					56
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					56
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					56
*08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	2195	3			N	-0-					177
04	2310	N	1879	-0-	-431	-0-	1879	3			N	-0-					177
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	3	2	9	N	2					179
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2046	3	46	9	N	42					221
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					221
08	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2083	3			N	-0-					221

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 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
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10					245
04	1500	N	1464	-0-	-36	-0-	1450	3	14	9	N	13					258
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1601	3	19	9	N	17					275
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1489	3	24	9	N	22	192	1			105
07	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1491	3	12	9	N	11					116
08	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1470	3	11	9	N	10					126

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 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
03	3100	N	8508	-0-	5408	5723	8432	3	76	9	N	69					244
04	3000	N	8178	-0-	5178	10901	8178	3			N	-0-	189	1			55
05	19638	X	8737	-0-	-10901	-0-	8712	3	25	9	N	23					78
06	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8648	3	62	9	N	56					134
07	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7986	3	47	9	N	43					177
*08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9756	3	64	9	N	58					235

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	361	3	8	9	N	7					200
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	N	8					208
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9					217
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	360	3	30	9	N	27	97	1			147
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	9	N	8					155
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	5					160

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 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
03	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			N	-0-					195
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					195
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	576	3	47	9	N	43					238
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	432	3	53	9	N	48	188	1			98
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					98
08	496	N	370	-0-	-126	-0-	355	3	15	9	N	14					112

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 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
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	810	3			N	-0-					249
04	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	3			N	-0-					249
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					249
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	3			N	-0-					249
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					249
08	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	3			N	-0-					249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 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
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					97
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					97
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					97
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					97
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					97
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 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
03	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	1174	3	33	9	N	30					241
04	1320	N	1108	-0-	-212	-0-	1108	3			N	-0-	191	1			50
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					56
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1184	3	17	9	N	15					71
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					71
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1195	3	11	9	N	10					81

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1690	3	25	9	N	23					187
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	N	4					191
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1667	3	24	9	N	22					213
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1596	3	70	9	N	64	190	1			87
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1913	3	18	9	N	16					103
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1769	3	8	9	N	7					110

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	888	-0-	-42	-0-	866	3	22	9	N	20					145
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	821	3	18	9	N	16					161
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	859	3	21	9	N	19					180
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	765	3	42	9	N	38	68	1			150
07	868	N	746	-0-	-122	-0-	726	3	20	9	N	18					168
08	868	N	820	-0-	-48	-0-	807	3	13	9	N	12					180

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 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
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	890	3	21	9	N	19					206
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	841	3	4	9	N	4					210
05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	840	3	9	9	N	8					218
06	870	N	816	-0-	-54	-0-	780	3	36	9	N	33	179	1			72
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	837	3	17	9	N	15					87
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	788	3	13	9	N	12					99

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 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
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	499	3	14	9	N	13					149
04	540	N	470	-0-	-70	-0-	457	3	13	9	N	12					161
05	589	N	388	-0-	-201	-0-	374	3	14	9	N	13					174
06	510	N	349	-0-	-161	-0-	329	3	20	9	N	18					192
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	506	3	30	9	N	27					219
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10					229

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 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
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					106
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					106
05	1705	N	1456	-0-	-249	-0-	1456	3			N	-0-					106
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					106
07	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	1477	3			N	-0-					106
08	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	3			N	-0-					106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	399	-0-	-35	-0-	390	3	9	9	N	8					60
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	N	5					65
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	411	3	8	9	N	7					72
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15					87
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	396	3	9	9	N	8					95
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	379	3	3	9	N	3					98

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		370	-0-	370	370	370	3			N	-0-					26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 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
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	3	6	9	N	5					261
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	207	3	11	9	N	10	184	1			87
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	234	3	8	9	N	7					94
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	103	3	28	9	N	25	18	1			101
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1242	3	14	9	N	13					114
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	3	9	9	N	8					122

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1154	-0-	-551	-0-	1120	3	34	9	N	31					287
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1787	3	17	9	N	15					302
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18					320
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1768	3	54	9	N	49	169	1			200
07	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1768	3	21	9	N	19					219
08	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1630	3	22	9	N	20					239

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 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
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					43
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					43
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					43
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					43
07	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					43
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 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
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1104	3	41	9	N	37					173
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1109	3	21	9	N	19					192
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1196	3	23	9	N	21					213
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1208	3	44	9	N	40	188	1			65
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1163	3	31	9	N	28					93
08	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1166	3	20	9	N	18					111

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 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
03	1953	N	1144	-0-	-809	-0-	1133	3	11	9	N	10					108
04	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1493	3	17	9	N	15					123
05	1953	N	1688	-0-	-265	-0-	1655	3	33	9	N	30					153
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1488	3	48	9	N	44					197
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1448	3	53	9	N	48					245
08	1674	N	1481	-0-	-193	-0-	1468	3	13	9	N	12					257

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 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
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	324	3	11	9	N	10					122
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	315	3	11	9	N	10					132
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	3	3	9	N	3					135
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	322	3	6	9	N	5					140
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	312	3	2	9	N	2					142
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5					147

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
MCCOY, BOB -B- WELL #: 3 RRCID -> 172976 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11224 - 11238

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SHREIKEY (MORROW) //CONT.// 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 061582 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10780 - 10810

03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					88
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					88
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					88
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 061666 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10862 - 10868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177027 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10377

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
THORNE WELL #: 1076 RRCID -> 090606 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11900 - 11956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

SHREIKEY (DOWNTHROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					18
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	494	2			N	-0-					18
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	565	2	76	9	N	69					87
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					87
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	670	2	6	9	N	5					92
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					92

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

03	5487	X	3475	-0-	-2012	-0-	3455	2	20	9	N	18					387
04	4230	X	4120	-0-	-110	-0-	4103	2	17	9	N	15					402
05	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4079	2	122	9	N	111	185	1			328
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4794	2	25	9	N	23					351
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4437	2	22	9	N	20					371
*08	4247	X	1962	-0-	-2285	-0-	1953	2	9	9	N	8					379

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1876	-0-	-325	-0-	1876	2			N	-0-					181
04	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					181
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					181
06	3000	N	4193	-0-	1193	1193	4193	2			N	-0-					181
07	2974	N	1781	-0-	-1193	-0-	1781	2			N	-0-					181
*08	2139	N	1571	-0-	-568	-0-	1571	2			N	-0-					181

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 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
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	5	1	3966	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	2959	-0-	-1301	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3483	-0-	-27	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					105
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					105
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					105
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					105
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					105
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 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
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	60	1	410	2	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	56	1	375	2	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	62	1	378	2	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	552	-0-	-198	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BUSCHMAN WELL #: 1 RRCID -> 128082 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2229	-0-	-127	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

JILPETCO, INC. 432469
MAMAW WELL #: 1 RRCID -> 262029 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLLAND GRAIN WELL #: 1 RRCID -> 095600 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-					61
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	30	1	196	2	N	-0-					61
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	-0-					61
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	30	1	198	2	N	-0-					61
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	31	1	203	2	N	-0-					61
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	31	1	202	2	N	-0-					61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128088 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 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
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-					27
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					27
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	N	-0-					27
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	30	1	335	2	N	-0-					27
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-					27
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	31	1	335	2	N	-0-					27

SHARE TRUST "54" WELL #: 1 RRCID -> 249702 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 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
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	N	-0-					57
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	29	1	1266	2	N	5					62
							6	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	2	N	6					68
							7	9									
06	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	28	1	1144	2	N	-0-					68
07	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	30	1	1232	2	N	4					72
							4	9									
08	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	31	1	1255	2	N	-0-					72

DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249710 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
NEWMAN, R. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037712 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
BUSCHMAN FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217054 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7730 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 230019 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7824 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.// 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUANAH PANHANDLE, LLC //CONT.// 684575
BEARD "19" WELL #: 1 RRCID -> 234505 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1492	-0-	1492	1515	1492	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	890	-0-	890	2405	890	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2405					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 137294 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					228
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					228
05	1054	N	956	-0-	-98	-0-	956	2			N	-0-					228
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					228
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					228
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					228

TENISON OIL COMPANY 841409
TEVIS WELL #: 1 C RRCID -> 022682 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7840 - 7860

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1130					N	-0-					-0-

TEVIS WELL #: 1 T RRCID -> 022684 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8030 - 8040

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) 84300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ESTES AND COMPANY LLC. 254560
SCHOENHALS WELL #: 1-C RRCID -> 146884 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (7600) 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 116440 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					242

SMITH PERRYTON (7600) //CONT.// 84300 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 083285 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) 84639 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 186896 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
GROVES, TROY 335986
GROVES-SEBRING WELL #: 121U RRCID -> 229227 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7148 - 0

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OLOUGHLIN, C. C., JR. WELL #: 2 RRCID -> 022691 COMPL. DATE 04/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6918

03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	490	2	N	2			47
						2	9							
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-			47
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	2			49
						2	9							
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-			49
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	2	N	-0-			49
*08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	N	-0-			49

OLOUGHLIN, N. WELL #: 1 RRCID -> 022693 COMPL. DATE 01/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7088 - 7115

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	2	N	-0-			88
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	788	2	N	3			91
						3	9							
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-			91
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-			91
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	24	1	722	2	N	11			102
						12	9							
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	920	2	N	6			108
						7	9							

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 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
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	186 50	1 9	3554	2	N	45					139
04	3570	X	3301	-0-	-269	-0-	180 43	1 9	3078	2	N	39					178
05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	186 22	1 9	3020	2	N	20	154	1			44
06	3660	X	2832	-0-	-828	-0-	168 21	1 9	2643	2	N	19					63
07	3782	X	2964	-0-	-818	-0-	186 12	1 9	2766	2	N	11					74
08	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	165 14	1 9	2755	2	N	13					87

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196416 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7412 - 7434

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WOOLLEY, GARY W. 941486
BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 286831 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) //CONT.// 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 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
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					25
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					25
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					25
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					25
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 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
03	3410	X	2114	-0-	-1296	-0-	2114	2			N	-0-					30
04	3030	X	2510	-0-	-520	-0-	2510	2			N	-0-					30
05	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2557	2			N	-0-					30
06	2700	X	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			N	-0-					30
07	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					30
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 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
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	N	-0-					130
04	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	290	1	1070	2	N	-0-					130
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	310	1	1162	2	N	-0-					130
06	1470	N	1093	-0-	-377	-0-	240	1	853	2	N	-0-					130
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	260	1	1044	2	N	-0-					130
*08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	310	1	1175	2	N	-0-					130

LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					196
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					196
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					196
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	953	2			N	-0-					196
07	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	2			N	-0-					196
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					45
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					45
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					45
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					45
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					45
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 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
03	3504	R	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					25
04	2616	R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					25
05	2945	#	325	-0-	-2620	-0-	325	2			N	-0-					25
06	4832	R	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					25
07	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					25
08	2945	#	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					25

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL (ATOKA) 85063 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					144
04	480	N	146	-0-	-334	-0-	13	1	133	2	N	-0-					144
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	13	1	408	2	N	-0-					144
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					144
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					144
08	434	N	117	-0-	-317	-0-	13	1	104	2	N	-0-	84	1			60

SPERRY (MORROW UPPER) 85115 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
MCGEE, TOM CORPORATION 549380
KUNKA WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					176
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					176
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					176
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					176
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					176
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					176

SPICER (MARMATON) 85118 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
LOUISE WELL #: 622 RRCID -> 154758 COMPL. DATE 04/21/1964 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
03	3100	N	1317	-0-	-1783	7660	1317	3			Y	-0-					33
04	3000	N	1271	-0-	-1729	5931	1271	3			Y	-0-					33
05	3100	N	1341	-0-	-1759	4172	1341	3			Y	-0-					33
06	3000	N	1508	-0-	-1492	2680	1508	3			Y	-0-					33
*07	3100	N	1302	-0-	-1798	882	1302	3			Y	-0-					33
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					33

LOUISE WELL #: 722 RRCID -> 154760 COMPL. DATE 05/14/1964 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
03	3100	N	1317	-0-	-1783	7802	1317	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1477	-0-	-1523	6279	1271	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
05	3100	N	1341	-0-	-1759	4520	1341	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1508	-0-	-1492	3028	1508	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1301	-0-	-1799	1229	1301	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	361					Y	NO RPT					-0-

SPICER WELL #: 322 RRCID -> 176605 COMPL. DATE 05/01/1964 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
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					91
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					91
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					91
06	1050	N	620	-0-	-430	-0-	620	3			N	-0-					91
*07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1234	3	109	9	N	99	190	1			-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ODC WELL #: 29 RRCID -> 258823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK -F- WELL #: 2 RRCID -> 290655 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 23363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		757	-0-	757	24120	716	2	41	9	N	37					37
04	DELQ PR		662	-0-	662	24782	662	2			N	-0-					37
05	DELQ PR		691	-0-	691	25473	691	2			N	-0-					37
06	7500		652	-0-	-6848	18625	652	2			N	-0-					37
*07	3100	N	692	-0-	-2408	16217	692	2			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	16217					N	NO RPT					37

SPOONY (BROWN DOLOMITE) 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 288451 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 85265 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 173529 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2806 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	342	-0-	-526	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	960	N	393	-0-	-567	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
FLANAGAN WELL #: 2001 RRCID -> 158979 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2710 - 2722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1441	-0-	-1659	8299	1441	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1701	-0-	-1299	7000	1701	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1741	-0-	-1359	5641	1741	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1661	-0-	-1339	4302	1661	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1651	-0-	-1449	2853	1651	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	1551					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2002 RRCID -> 164561 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2726 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	411	-0-	-597	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 104 RRCID -> 164587 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 3020 RRCID -> 213774 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2830 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
GAITHER TRUST -12- WELL #: 1C RRCID -> 185357 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 2792 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN) 85265 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GREENE -K- WELL #: 1 RRCID -> 117653 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 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
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					12
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					12
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					12
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					12

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
GREENE "7" WELL #: 1 RRCID -> 229532 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 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
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
ROGERS C WELL #: 1 RRCID -> 022722 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 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
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	741	-0-	-609	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 069249 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1655	-0-	-453	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1297	-0-	-593	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					139
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					139
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					139
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					139
07	2201	N	795	-0-	-1406	-0-	795	3			N	-0-					139
08	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					139

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					88
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					88
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					88
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					88
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					88
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	3			N	-0-					16
04	2474	N	2348	-0-	-126	-0-	2348	3			N	-0-					16
05	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			N	-0-					16
06	2942	N	2893	-0-	-49	-0-	2893	3			N	-0-					16
*07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					16
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					16

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STABEL (LOWER MORROW) //CONT.// 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 4899 RRCID -> 174690 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT					-0-

STABEL WELL #: 4948 RRCID -> 174719 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					88
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					88
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					88
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					88

STABEL (TONKAWA) 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
YEATON -947- WELL #: 4 RRCID -> 133752 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6522 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEATON 947 WELL #: 5 RRCID -> 275339 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6504 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 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
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	418	-0-	418	418	418	2			N	-0-					-0-
05	871	N	453	-0-	-418	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	24	-0-	24	24	24	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	577	-0-	577	601	577	1			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	601					N	NO RPT					-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) //CONT.// 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. 427974
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
IVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	5725	-0-	-3823	-0-	5	1	5555	2	Y	150	177	1			120
							165	9									
04	8550	X	8228	-0-	-322	-0-	356	1	7674	2	Y	180					300
							198	9									
*05	9548	X	9271	-0-	-277	-0-	244	1	8893	2	Y	122	179	1			243
							134	9									
*06	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9272	2	177	9	Y	161	177	1			227
*07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8666	2	138	9	Y	125	180	1			172
08	7967	X	7464	-0-	-503	-0-	7318	2	146	9	Y	133	171	1			134

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					70
04	2160	X	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					70
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					70
06	2160	X	1724	-0-	-436	-0-	1601	2	123	9	N	112	112	1			70
07	2201	N	454	-0-	-1747	-0-	454	2			N	-0-					70
08	2232	N	1695	-0-	-537	-0-	1687	2	8	9	N	7					77

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 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
03	2170	X	465	-0-	-1705	-0-	5	1	412	2	Y	44	180	1			101
							48	9									
04	2100	X	1563	-0-	-537	-0-	1516	2	47	9	Y	43					144
05	2170	X	1497	-0-	-673	-0-	4	1	1442	2	Y	46					190
							51	9									
06	2340	X	662	-0-	-1678	-0-	651	2	11	9	Y	10	156	1			44
07	2139	X	375	-0-	-1764	-0-	375	2			Y	-0-					44
08	1612	X	101	-0-	-1511	-0-	101	2			Y	-0-					44

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	725	1	6155	2	Y	502	491	1			68
							552	9									
04	6840	X	5669	-0-	-1171	-0-	5187	2	482	9	Y	438	452	1			54
05	7068	X	5736	-0-	-1332	-0-	5257	2	479	9	Y	435	409	1			80
06	6780	X	4676	-0-	-2104	-0-	4202	2	474	9	Y	431	443	1			68
07	7006	X	4851	-0-	-2155	-0-	4376	2	475	9	Y	432	453	1			47
08	7006	X	5010	-0-	-1996	-0-	4515	2	495	9	Y	450	451	1			46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	1132	1	1947	2	Y	554	518	1			142
							609	9									
04	2790	X	2429	-0-	-361	-0-	72	1	1862	2	Y	450	399	1			193
							495	9									
05	2883	X	2399	-0-	-484	-0-	62	1	1750	2	Y	534	483	1			244
							587	9									
06	3210	X	2478	-0-	-732	-0-	1969	2	509	9	Y	463	526	1			181
07	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	3054	2	125	9	Y	114	99	1			196
*08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1055	1	2766	2	Y	178	332	1			42
							196	9									

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 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
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	1094	1	5474	2	Y	835	888	1			100
							919	9									
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	72	1	5256	2	Y	794	658	1			236
							873	9									
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	74	1	5950	2	Y	833	891	1			178
							916	9									
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5	1	5053	2	Y	726	876	1			28
							799	9									
07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	4867	2	1035	9	Y	941	609	1			360
*08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	1022	1	5299	2	Y	763	889	1			234
							839	9									

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
REED WELL #: 1 RRCID -> 214110 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4772 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021 - WELL PLUGGED 3/8/2021

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					1861
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					1861
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					1861
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					1861
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					1861
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 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
03	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4334	2	325	9	N	295	351	1			3451
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3763	2	183	9	N	166	192	1			3425
05	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4278	2	103	9	N	94					3519
06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5426	2	157	9	N	143					3662
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5331	2	101	9	N	92					3754
*08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-	194	1			3560

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9982	X	8128	-0-	-1854	-0-	7853	2	275	9	N	250	195	1			6895
04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10303	2	417	9	N	379	386	1			6888
05	7905	X	6128	-0-	-1777	-0-	5932	2	196	9	N	178					7066
06	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7709	2	277	9	N	252	193	1			7125
07	11067	X	11047	-0-	-20	-0-	10716	2	331	9	N	301	191	1			7235
08	11067	X	3816	-0-	-7251	-0-	3709	2	107	9	N	97					7332

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	101 6	1 9	875	2	N	5	8	1			5
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	97 4	1 9	760	2	N	4	5	1			4
05	0	N	805	-0-	805	-0-	94 4	1 9	707	2	N	4	3	1			5
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	638	2	N	2	3	1			4
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	669	2	N	3	3	1			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 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
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	87	1	734	2	N	4	4	1			124
							4	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	94	1	734	2	N	7	5	1			126
							8	9									
05	0	N	892	-0-	892	-0-	104	1	785	2	N	3	3	1			126
							3	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	3	3	1			126
							3	9									
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	94	1	718	2	N	3	3	1			126
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 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
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2677	2	33	9	N	30					218
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2446	2	48	9	N	44	190	1			72
05	0	N	2643	-0-	2643	-0-	2599	2	44	9	N	40					112
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2599	2	31	9	N	28					140
*07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2674	2	41	9	N	37					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					42
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					42
05	0	N	507	-0-	507	-0-	507	2			N	-0-					42
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					42
*07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 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
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	46	1	375	2	N	2	2	1			9
							2	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	72	1	561	2	N	4	4	1			9
							4	9									
05	0	N	670	-0-	670	-0-	78	1	590	2	N	2	2	1			9
							2	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	N	3	3	1			9
							3	9									
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	79	1	604	2	N	3	3	1			9
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 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
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1371	2	12	9	N	11					83
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1123	2	10	9	N	9					92
05	0	N	1229	-0-	1229	-0-	1223	2	6	9	N	5					97
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1129	2	9	9	N	8					105
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1248	2	15	9	N	14					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	196	1	1659	2	N	36	110	1			88
							40	9									
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	158	1	1237	2	N	28	8	1			108
							31	9									
05	0	X	1459	-0-	1459	-0-	167	1	1260	2	N	29	6	1			131
							32	9									
06	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	1255	2	N	21	5	1			147
							23	9									
*07	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	178	1	1358	2	N	21	5	1			163
							23	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	470	-0-	-88	-0-	51	1	417	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	453	2	N	3	3	1			1
							3	9									
05	0	N	547	-0-	547	-0-	64	1	481	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	521	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	70	1	537	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 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
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	88	1	744	2	N	5	5	1			5
							6	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	87	1	683	2	N	3	4	1			4
							3	9									
05	0	N	801	-0-	801	-0-	93	1	704	2	N	4	3	1			5
							4	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	95	1	729	2	N	2	3	1			4
							2	9									
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	99	1	756	2	N	3	3	1			4
							3	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 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
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	2	N	20	6	1			199
							22	9									
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	127	1	993	2	N	20	7	1			212
							22	9									
05	0	N	1032	-0-	1032	-0-	117	1	883	2	N	29	186	1			55
							32	9									
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	130	1	996	2	N	27	4	1			78
							30	9									
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	133	1	1010	2	N	14	4	1			88
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	377	1	3202	2	N	87	202	1			91
							96	9									
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	360	1	2819	2	N	66	18	1			139
							73	9									
05	1798	X	3309	-0-	1511	-0-	377	1	2847	2	N	77	12	1			204
							85	9									
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	362	1	2771	2	N	69	195	1			78
							76	9									
*07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	366	1	2783	2	N	66	12	1			132
							73	9									
08	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					132

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 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
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	116	1	983	2	N	36	5	1			144
							40	9									
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	110	1	862	2	N	22	6	1			160
							24	9									
05	0	N	1086	-0-	1086	-0-	125	1	938	2	N	21	4	1			177
							23	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	890	2	N	15	4	1			188
							17	9									
*07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	130	1	986	2	N	33	4	1			217
							36	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529

03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	205	1	1718	2	N	10	9	1			2
							11	9									
04	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	130	1	1019	2	N	6	7	1			1
							7	9									
05	0	X	1244	-0-	1244	-0-	145	1	1092	2	N	6	5	1			2
							7	9									
06	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	140	1	1073	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*07	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	149	1	1131	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664

03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2068	2	17	9	N	15					109
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1984	2	3	9	N	3					112
05	0	N	1756	-0-	1756	-0-	1756	2			N	-0-					112
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					112
*07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1660	2	3	9	N	3					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1614	2	11	9	N	10					142
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	2	9	9	N	8					150
05	0	N	1458	-0-	1458	-0-	1450	2	8	9	N	7					157
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	N	11					168
*07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	9	N	2					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4318	-0-	1218	1218	436	1	3801	2	N	74	20	1			163
							81	9									
04	3000	N	2607	-0-	-393	825	290	1	2273	2	N	40	15	1			188
							44	9									
05	0	N	2680	-0-	2680	825	309	1	2340	2	N	28	10	1			206
							31	9									
06	3000	N	2403	-0-	-597	228	274	1	2097	2	N	29	190	1			45
							32	9									
*07	2696	X	2468	-0-	-228	-0-	282	1	2152	2	N	31	9	1			67
							34	9									
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					67

MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 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
03	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	2			N	-0-					163
04	4200	X	4141	-0-	-59	-0-	4012	2	129	9	N	117					280
05	4309	X	4335	-0-	26	-0-	4265	2	70	9	N	64	185	1			159
06	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3770	2	63	9	N	57					216
07	4216	X	4060	-0-	-156	-0-	4012	2	48	9	N	44					260
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					260

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 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
03	3472	X	2936	-0-	-536	-0-	306	1	2598	2	N	29	18	1			122
							32	9									
04	3360	X	2625	-0-	-735	-0-	290	1	2277	2	N	53	15	1			160
							58	9									
05	3038	X	2653	-0-	-385	-0-	306	1	2308	2	N	35	10	1			185
							39	9									
06	3300	X	2680	-0-	-620	-0-	307	1	2347	2	N	24	10	1			199
							26	9									
07	3410	X	2764	-0-	-646	-0-	315	1	2397	2	N	47	192	1			54
							52	9									
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					54

STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	632	1	5368	2	N	80	222	1			53
							88	9									
04	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	637	1	4995	2	N	61	32	1			82
							67	9									
05	1023	X	5936	-0-	4913	-0-	686	1	5177	2	N	66	22	1			126
							73	9									
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	643	1	4915	2	N	51	21	1			156
							56	9									
*07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	647	1	4930	2	N	52	20	1			188
							57	9									
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					188

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 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
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	45	1	382	2	N	2	2	1			6
							2	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	47	1	372	2	N	1	2	1			5
							1	9									
05	0	N	494	-0-	494	-0-	57	1	434	2	N	3	2	1			6
							3	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	421	2	N	2	2	1			6
							2	9									
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	1	2	1			5
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	491	1	4180	2	N	68	24	1			206
							75	9									
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	460	1	3605	2	N	63	208	1			61
							69	9									
05	4247	X	4266	-0-	19	-0-	492	1	3708	2	N	60	15	1			106
							66	9									
06	4110	X	3835	-0-	-275	-0-	438	1	3345	2	N	47	15	1			138
							52	9									
*07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	498	1	3799	2	N	64	15	1			187
							70	9									
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	161	1	1333	2	N	8	6	1			25
							9	9									
04	390	X	221	-0-	-169	-0-	25	1	195	2	N	1	3	1			23
							1	9									
05	0	N	1132	-0-	1132	-0-	133	1	995	2	N	4	2	1			25
							4	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	136	1	1039	2	N	4	4	1			25
							4	9									
*07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	148	1	1126	2	N	4	4	1			25
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	272	1	2296	2	N	48	195	1			46
							53	9									
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	259	1	2029	2	N	43	13	1			76
							47	9									
05	0	N	2242	-0-	2242	-0-	259	1	1942	2	N	37	8	1			105
							41	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	247	1	1896	2	N	36	8	1			133
							40	9									
*07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	254	1	1939	2	N	41	8	1			166
							45	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	653	1	5539	2	N	81	31	1			224
							89	9									
04	5250	X	5249	-0-	-1	-0-	587	1	4603	2	N	54	214	1			64
							59	9									
05	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	586	1	4423	2	N	69	19	1			114
							76	9									
06	5400	X	5166	-0-	-234	-0-	592	1	4528	2	N	42	19	1			137
							46	9									
07	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	632	1	4809	2	N	24	20	1			141
							26	9									
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 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
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	168	1	1404	2	N	16	7	1			183
							18	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	174	1	1360	2	N	17	9	1			191
							19	9									
05	0	N	1576	-0-	1576	-0-	182	1	1374	2	N	18	6	1			203
							20	9									
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	179	1	1369	2	N	15	6	1			212
							17	9									
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	183	1	1395	2	N	23	6	1			229
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	202	1	1704	2	N	10	9	1			48
							11	9									
04	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	145	1	1130	2	N	6	8	1			46
							7	9									
05	0	X	1195	-0-	1195	-0-	138	1	1046	2	N	10	4	1			52
							11	9									
06	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	134	1	1027	2	N	4	4	1			52
							4	9									
*07	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	138	1	1052	2	N	3	4	1			51
							3	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 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
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	2	13	9	N	12					159
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					159
05	0	N	1784	-0-	1784	-0-	1778	2	6	9	N	5					164
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1551	2	13	9	N	12					176
*07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1644	2	18	9	N	16					192
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	167	1	1409	2	N	34	11	1			173
							37	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	2	N	17	8	1			182
							19	9									
05	0	N	1485	-0-	1485	-0-	171	1	1296	2	N	16	5	1			193
							18	9									
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	159	1	1220	2	N	19	5	1			207
							21	9									
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	174	1	1323	2	N	14	178	1			43
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	225	1	1930	2	N	29	9	1			125
							32	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	202	1	1585	2	N	12	10	1			127
							13	9									
05	0	N	2026	-0-	2026	-0-	235	1	1777	2	N	13	7	1			133
							14	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	213	1	1629	2	N	20	7	1			146
							22	9									
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	198	1	1516	2	N	15	6	1			155
							17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	1064	1	9060	2	N	105	238	1			61
							116	9									
04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1076	1	8425	2	N	81	54	1			88
							89	9									
05	0	X	9824	-0-	9824	-0-	1139	1	8602	2	N	75	35	1			128
							83	9									
06	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	1077	1	8227	2	N	77	35	1			170
							85	9									
*07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	1071	1	8172	2	N	66	34	1			202
							73	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	152	1	1298	2	N	54	7	1			199
							59	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	128	1	1005	2	N	30	189	1			40
							33	9									
05	0	N	1340	-0-	1340	-0-	151	1	1161	2	N	25	4	1			61
							28	9									
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	21	5	1			77
							23	9									
*07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	155	1	1176	2	N	32	5	1			104
							35	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	56	1	476	2	N	3	3	1			28
							3	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	N	2	3	1			27
							2	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	63	1	479	2	N	3	2	1			28
							3	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	1	2	1			27
							1	9									
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1	1	1			27
							1	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	114	1	977	2	N	29	6	1			76
							32	9									
04	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	120	1	942	2	N	20	6	1			90
							22	9									
05	0	X	1079	-0-	1079	-0-	123	1	930	2	N	24	4	1			110
							26	9									
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	120	1	919	2	N	20	4	1			126
							22	9									
*07	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	974	2	N	21	4	1			143
							23	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3069	-0-	-31	593	316	1	2677	2	N	69	20	1			194
							76	9									
04	3000	N	2865	-0-	-135	458	316	1	2480	2	N	63	204	1			53
							69	9									
05	0	N	2846	-0-	2846	458	325	1	2454	2	N	61	10	1			104
							67	9									
06	3210	X	2752	-0-	-458	-0-	311	1	2380	2	N	55	10	1			149
							61	9									
*07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	315	1	2396	2	N	56	10	1			195
							62	9									
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					195

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	236	1	2053	2	N	32	13	1			205
							35	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	192	1	1505	2	N	23	9	1			219
							25	9									
05	0	N	1957	-0-	1957	-0-	224	1	1700	2	N	30	7	1			242
							33	9									
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	190	1	1451	2	N	17	188	1			71
							19	9									
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	198	1	1507	2	N	19	6	1			84
							21	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 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
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	96	1	810	2	N	23	5	1			172
							25	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	761	2	N	15	5	1			182
							17	9									
05	0	N	901	-0-	901	-0-	103	1	776	2	N	20	3	1			199
							22	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	9	3	1			205
							10	9									
*07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	98	1	750	2	N	6	185	1			26
							7	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	185	1	1568	2	N	22	8	1			176
							24	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	182	1	1427	2	N	27	9	1			194
							30	9									
05	0	N	1535	-0-	1535	-0-	178	1	1340	2	N	15	6	1			203
							17	9									
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	182	1	1392	2	N	14	187	1			30
							15	9									
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	196	1	1497	2	N	23	6	1			47
							25	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 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
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4312	2	46	9	N	42					95
04	3810	X	3788	-0-	-22	-0-	3747	2	41	9	N	37					132
05	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	3781	2	25	9	N	23					155
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3626	2	36	9	N	33					188
07	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	3793	2	41	9	N	37					225
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					225

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2487	2	25	9	N	23					170
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2305	2	26	9	N	24					194
05	0	N	2411	-0-	2411	-0-	2383	2	28	9	N	25					219
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	9	N	18					237
*07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2303	2	36	9	N	33	181	1			89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	383	1	3284	2	N	-0-	22	1			172
04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	302	1	2381	2	N	56	15	1			213
							62	9									
05	1333	X	2809	-0-	1476	-0-	323	1	2433	2	N	48	195	1			66
							53	9									
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	333	1	2554	2	N	46	10	1			102
							51	9									
*07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	399	1	3021	2	N	41	10	1			133
							45	9									
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					133

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 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
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	388	1	3304	2	N	45	22	1			231
							50	9									
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	373	1	2921	2	N	66	205	1			92
							73	9									
05	1984	X	3602	-0-	1618	-0-	414	1	3143	2	N	41	13	1			120
							45	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	405	1	3103	2	N	47	13	1			154
							52	9									
*07	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	394	1	3013	2	N	58	13	1			199
							64	9									
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					199

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	279	1	2375	2	N	64	18	1			154
							70	9									
04	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	267	1	2090	2	N	48	13	1			189
							53	9									
05	2697	X	2516	-0-	-181	-0-	289	1	2181	2	N	42	190	1			41
							46	9									
06	3150	X	2312	-0-	-838	-0-	263	1	2015	2	N	31	9	1			63
							34	9									
07	3255	X	2537	-0-	-718	-0-	290	1	2208	2	N	35	9	1			89
							39	9									
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					89

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	237	1	2011	2	N	32	197	1			55
							35	9									
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	230	1	1804	2	N	33	12	1			76
							36	9									
05	0	N	2099	-0-	2099	-0-	242	1	1821	2	N	33	8	1			101
							36	9									
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	231	1	1768	2	N	22	7	1			116
							24	9									
*07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	245	1	1868	2	N	35	8	1			143
							39	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	246	1	2082	2	N	32	9	1			131
							35	9									
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	232	1	1820	2	N	22	12	1			141
							24	9									
05	0	N	1828	-0-	1828	-0-	213	1	1607	2	N	7	7	1			141
							8	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	185	1	1412	2	N	19	6	1			154
							21	9									
*07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	209	1	1589	2	N	16	6	1			164
							18	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	188	1	1588	2	N	9	10	1			74
							10	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	172	1	1352	2	N	14	8	1			80
							15	9									
05	0	N	1581	-0-	1581	-0-	181	1	1376	2	N	22	6	1			96
							24	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	182	1	1395	2	N	10	6	1			100
							11	9									
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	16	6	1			110
							18	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 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
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	509	1	4325	2	N	73	29	1			127
							80	9									
04	4620	X	4292	-0-	-328	-0-	482	1	3774	2	N	33	25	1			135
							36	9									
05	4495	X	4445	-0-	-50	-0-	510	1	3856	2	N	72	16	1			191
							79	9									
06	5010	X	4394	-0-	-616	-0-	501	1	3834	2	N	54	16	1			229
							59	9									
07	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	519	1	3946	2	N	57	203	1			83
							63	9									
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					83

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	351	1	2988	2	N	56	18	1			218
							62	9									
04	2970	X	2896	-0-	-74	-0-	321	1	2517	2	N	53	198	1			73
							58	9									
05	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	339	1	2562	2	N	47	11	1			109
							52	9									
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	350	1	2673	2	N	31	11	1			129
							34	9									
07	3410	X	2956	-0-	-454	-0-	340	1	2590	2	N	24	11	1			142
							26	9									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					142

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					60
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					60
05	0	N	736	-0-	736	-0-	736	2			N	-0-					60
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					60
*07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 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
03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	573	1	4890	2	N	79	34	1			241
							87	9									
04	5100	X	4508	-0-	-592	-0-	504	1	3952	2	N	47	214	1			74
							52	9									
05	4960	X	4763	-0-	-197	-0-	549	1	4160	2	N	49	18	1			105
							54	9									
06	4680	X	4276	-0-	-404	-0-	491	1	3752	2	N	30	16	1			119
							33	9									
07	5456	X	4213	-0-	-1243	-0-	483	1	3689	2	N	37	16	1			140
							41	9									
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	390	1	3313	2	N	42	23	1			130
							46	9									
04	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	400	1	3141	2	N	49	20	1			159
							54	9									
05	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	409	1	3077	2	N	49	13	1			195
							54	9									
06	3750	X	3448	-0-	-302	-0-	393	1	3008	2	N	43	194	1			44
							47	9									
07	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	421	1	3214	2	N	41	13	1			72
							45	9									
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					72

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4949	-0-	-135	-0-	514	1	4351	2	N	76	27	1			146
							84	9									
04	4920	X	4376	-0-	-544	-0-	488	1	3815	2	N	66	25	1			187
							73	9									
05	4991	X	4687	-0-	-304	-0-	538	1	4065	2	N	76	200	1			63
							84	9									
06	4830	X	4512	-0-	-318	-0-	514	1	3931	2	N	61	17	1			107
							67	9									
07	4960	X	4692	-0-	-268	-0-	537	1	4088	2	N	61	17	1			151
							67	9									
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					151

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	348	1	2959	2	N	41	16	1			185
							45	9									
04	3060	X	2850	-0-	-210	-0-	316	1	2481	2	N	48	16	1			217
							53	9									
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	344	1	2596	2	N	38	190	1			65
							42	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	349	1	2668	2	N	38	11	1			92
							42	9									
07	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	359	1	2733	2	N	36	11	1			117
							40	9									
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					117

STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	335	1	2845	2	N	41	204	1			33
							45	9									
04	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	314	1	2460	2	N	38	16	1			55
							42	9									
05	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	336	1	2539	2	N	28	10	1			73
							31	9									
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	328	1	2510	2	N	37	11	1			99
							41	9									
07	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	328	1	2495	2	N	27	11	1			115
							30	9									
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					115

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	316	1	2674	2	N	30	17	1			178
							33	9									
04	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	308	1	2411	2	N	33	16	1			195
							36	9									
05	2914	X	2801	-0-	-113	-0-	325	1	2450	2	N	24	10	1			209
							26	9									
06	2820	X	2741	-0-	-79	-0-	315	1	2405	2	N	19	191	1			37
							21	9									
07	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	324	1	2476	2	N	25	10	1			52
							28	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					52

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 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
03	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	202	1	1717	2	N	10	14	1			187
							11	9									
04	2010	X	1767	-0-	-243	-0-	199	1	1558	2	N	9	10	1			186
							10	9									
05	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	236	1	1780	2	N	8	7	1			187
							9	9									
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	234	1	1788	2	N	7	8	1			186
							8	9									
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	249	1	1897	2	N	8	8	1			186
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	544	1	4593	2	N	60	21	1			112
							66	9									
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	480	1	3796	2	N	38	22	1			128
							42	9									
05	1953	X	4716	-0-	2763	-0-	548	1	4128	2	N	36	18	1			146
							40	9									
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	549	1	4195	2	N	21	18	1			149
							23	9									
*07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	535	1	4062	2	N	33	16	1			166
							36	9									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					166

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	4743	2	11	9	N	10					70
04	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	4301	2	11	9	N	10					80
05	4898	X	4352	-0-	-546	-0-	4344	2	8	9	N	7					87
06	4710	X	4302	-0-	-408	-0-	4300	2	2	9	N	2					89
07	4743	X	3602	-0-	-1141	-0-	3596	2	6	9	N	5					94
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 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
03	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	274	1	2320	2	N	32	15	1			38
							35	9									
04	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	268	1	2098	2	N	12	14	1			36
							13	9									
05	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	292	1	2201	2	N	10	9	1			37
							11	9									
06	2460	X	2307	-0-	-153	-0-	266	1	2033	2	N	7	8	1			36
							8	9									
07	2635	X	2592	-0-	-43	-0-	300	1	2282	2	N	9	9	1			36
							10	9									
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					36

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	208	1	1764	2	N	48	196	1			68
							53	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	203	1	1592	2	N	26	10	1			84
							29	9									
05	0	N	1855	-0-	1855	-0-	213	1	1611	2	N	28	7	1			105
							31	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	203	1	1554	2	N	23	7	1			121
							25	9									
*07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	209	1	1590	2	N	19	7	1			133
							21	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	535	1	4539	2	N	-0-	26	1			135
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	554	1	4342	2	N	64	28	1			171
							70	9									
05	4371	X	4640	-0-	269	-0-	533	1	4033	2	N	67	17	1			221
							74	9									
06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	553	1	4231	2	N	52	202	1			71
							57	9									
07	5084	X	4788	-0-	-296	-0-	550	1	4183	2	N	50	18	1			103
							55	9									
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					103

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					72
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					72
05	0	N	618	-0-	618	-0-	618	2			N	-0-					72
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					72
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	404	-0-	-1425	-0-	39	1	354	2	N	10	4	1			137
							11	9									
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					137
05	0	N	103	-0-	103	-0-	12	1	91	2	N	-0-					137
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9					149
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6257	2	29	9	N	26					175
05	1550	X	6890	-0-	5340	-0-	6877	2	13	9	N	12					187
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5380	2	11	9	N	10					197
*07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6522	2	35	9	N	32					229
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					229

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 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
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	N	39	12	1			189
							43	9									
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	234	1	1831	2	N	29	12	1			206
							32	9									
05	0	N	2157	-0-	2157	-0-	247	1	1868	2	N	38	192	1			52
							42	9									
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	245	1	1875	2	N	26	8	1			70
							29	9									
*07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	250	1	1910	2	N	26	8	1			88
							29	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	185	1	1572	2	N	11	9	1			86
							12	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	178	1	1395	2	N	13	9	1			90
							14	9									
05	0	N	1624	-0-	1624	-0-	189	1	1425	2	N	9	6	1			93
							10	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	182	1	1390	2	N	10	6	1			97
							11	9									
*07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	180	1	1365	2	N	8	5	1			100
							9	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4125	-0-	-91	-0-	431	1	3643	2	N	46	16	1			200
							51	9									
04	4050	X	3816	-0-	-234	-0-	428	1	3353	2	N	32	22	1			210
							35	9									
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	461	1	3479	2	N	34	14	1			230
							37	9									
06	4050	X	3904	-0-	-146	-0-	449	1	3437	2	N	16	196	1			50
							18	9									
07	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	460	1	3502	2	N	33	14	1			69
							36	9									
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					69

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 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
03	9362	X	5291	-0-	-4071	-0-	5252	2	39	9	N	35	28	1			121
04	9060	X	4203	-0-	-4857	-0-	4185	2	18	9	N	16	16	1			121
05	9083	X	4920	-0-	-4163	-0-	4898	2	22	9	N	20	15	1			126
06	8790	X	4194	-0-	-4596	-0-	4180	2	14	9	N	13	15	1			124
07	5301	X	3398	-0-	-1903	-0-	3375	2	23	9	N	21	17	1			129
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					129

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	1697	1	14426	2	Y	403	457	1			212
							443	9									
04	14842	X	14842	-0-	-0-	-0-	1641	1	12847	2	Y	322	299	1			235
							354	9									
05	0	X	14888	-0-	14888	-0-	1703	1	12855	2	Y	300	439	1			96
							330	9									
06	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	1615	1	12347	2	Y	263	256	1			103
							289	9									
*07	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	1666	1	12708	2	Y	295	328	1			85
							325	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6153	2	72	9	Y	65	23	1			186
04	4800	X	3092	-0-	-1708	-0-	3078	2	14	9	Y	13	17	1			182
05	4960	X	4558	-0-	-402	-0-	4534	2	24	9	Y	22	11	1			193
06	6960	X	3950	-0-	-3010	-0-	3930	2	20	9	Y	18	13	1			198
07	6231	X	3742	-0-	-2489	-0-	3710	2	32	9	Y	29	16	1			207
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					207

STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25782	X	25782	-0-	-0-	-0-	2647	1	22581	2	Y	504	528	1			239
							554	9									
04	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	2452	1	19227	2	Y	462	462	1			239
							508	9									
05	0	X	22743	-0-	22743	-0-	2610	1	19695	2	Y	398	259	1			378
							438	9									
06	21355	X	21355	-0-	-0-	-0-	2420	1	18514	2	Y	383	407	1			354
							421	9									
*07	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	2329	1	17754	2	Y	357	568	1			160
							393	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8246	X	7903	-0-	-343	-0-	1455	1	6281	2	Y	152	41	1			226
							167	9									
04	7890	X	7572	-0-	-318	-0-	1450	1	5957	2	Y	150	225	1			151
							165	9									
05	7719	X	7633	-0-	-86	-0-	1484	1	6000	2	Y	135	213	1			73
							149	9									
06	7440	X	7359	-0-	-81	-0-	1347	1	5905	2	Y	97	25	1			145
							107	9									
07	7905	X	7897	-0-	-8	-0-	1529	1	6222	2	Y	133	208	1			70
							146	9									
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					70

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	1347	1	11423	2	Y	274	59	1			311
							301	9									
04	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	1217	1	9532	2	Y	207	251	1			267
							228	9									
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	1241	1	9346	2	Y	197	219	1			245
							217	9									
06	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	1209	1	9245	2	Y	188	39	1			394
							207	9									
*07	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	1292	1	9851	2	Y	189	227	1			355
							208	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					355

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 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
03	7626	X	5562	-0-	-2064	-0-	505	1	4346	2	N	646	699	1			113
							711	9									
04	7380	X	6910	-0-	-470	-0-	699	1	5472	2	N	672	652	1			133
							739	9									
05	7657	X	6802	-0-	-855	-0-	726	1	5456	2	N	564	560	1			137
							620	9									
06	7410	X	6417	-0-	-993	-0-	676	1	5166	2	N	523	514	1			146
							575	9									
*07	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	662	1	5047	2	N	488	463	1			171
							537	9									
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					171

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 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
03	36895	X	36895	-0-	-0-	-0-	3817	1	32432	2	N	587	650	1			656
							646	9									
04	33291	X	33291	-0-	-0-	-0-	3702	1	28996	2	N	539	614	1			581
							593	9									
05	34537	X	34537	-0-	-0-	-0-	3968	1	29925	2	N	585	581	1			585
							644	9									
06	33152	X	33152	-0-	-0-	-0-	3770	1	28830	2	N	502	398	1			689
							552	9									
*07	33893	X	33893	-0-	-0-	-0-	3869	1	29503	2	N	474	738	1			427
							521	9									
08	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					427

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	732	1	6215	2	Y	64	230	1			120
							70	9									
04	7020	X	6817	-0-	-203	-0-	758	1	5936	2	Y	112	37	1			195
							123	9									
05	7254	X	7165	-0-	-89	-0-	826	1	6219	2	Y	109	209	1			95
							120	9									
06	6930	X	6559	-0-	-371	-0-	747	1	5712	2	Y	91	25	1			161
							100	9									
07	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	764	1	5827	2	Y	169	24	1			306
							186	9									
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					306

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	927	1	7985	2	Y	224	202	1			62
							246	9									
04	7860	X	6653	-0-	-1207	-0-	736	1	5766	2	Y	137	149	1			50
							151	9									
05	7409	X	6757	-0-	-652	-0-	777	1	5863	2	Y	106	104	1			52
							117	9									
06	7050	X	6831	-0-	-219	-0-	778	1	5948	2	Y	95	96	1			51
							105	9									
07	9145	X	7000	-0-	-2145	-0-	799	1	6092	2	Y	99	93	1			57
							109	9									
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					57

BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29445	X	29445	-0-	-0-	-0-	3000	1	25508	2	Y	852	800	1			599
							937	9									
04	30808	X	30808	-0-	-0-	-0-	3399	1	26632	2	Y	706	692	1			613
							777	9									
05	0	X	30959	-0-	30959	-0-	3532	1	26658	2	Y	699	935	1			377
							769	9									
06	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	2898	1	22163	2	Y	613	419	1			571
							674	9									
*07	26016	X	26016	-0-	-0-	-0-	2938	1	22400	2	Y	616	710	1			487
							678	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					487

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1034	1	8759	2	Y	250	386	1			76
							275	9									
04	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	1031	1	8073	2	Y	273	301	1			48
							300	9									
05	0	X	9440	-0-	9440	-0-	1074	1	8094	2	Y	247	232	1			63
							272	9									
06	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	993	1	7595	2	Y	284	273	1			74
							312	9									
*07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	982	1	7483	2	Y	264	261	1			77
							290	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	3928	-0-	-2210	-0-	401	1	3431	2	Y	87	17	1			234
							96	9									
04	5730	X	3145	-0-	-2585	-0-	343	1	2689	2	Y	103	204	1			133
							113	9									
05	5704	X	3256	-0-	-2448	-0-	395	1	2811	2	Y	45	12	1			166
							50	9									
06	5520	X	3271	-0-	-2249	-0-	410	1	2786	2	Y	68	11	1			223
							75	9									
07	3937	X	3255	-0-	-682	-0-	550	1	2606	2	Y	90	11	1			302
							99	9									
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					302

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 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
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	844	1	7154	2	Y	141	172	1			54
							155	9									
04	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	815	1	6378	2	Y	149	161	1			42
							164	9									
05	7564	X	7494	-0-	-70	-0-	858	1	6476	2	Y	145	139	1			48
							160	9									
06	7320	X	7111	-0-	-209	-0-	808	1	6176	2	Y	115	117	1			46
							127	9									
07	8153	X	7134	-0-	-1019	-0-	812	1	6194	2	Y	116	110	1			52
							128	9									
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					52

TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2948	-0-	-586	-0-	2926	2	22	9	Y	20	20	1			69
04	3420	X	2969	-0-	-451	-0-	2948	2	21	9	Y	19	19	1			69
05	4681	X	2777	-0-	-1904	-0-	2758	2	19	9	Y	17	18	1			68
06	4530	X	2607	-0-	-1923	-0-	2589	2	18	9	Y	16	17	1			67
*07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3046	2	22	9	Y	20	19	1			66
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6577	-0-	-181	-0-	674	1	5721	2	Y	165	37	1			239
							182	9									
04	6540	X	6094	-0-	-446	-0-	676	1	5296	2	Y	111	220	1			130
							122	9									
05	6634	X	6190	-0-	-444	-0-	713	1	5383	2	Y	85	22	1			193
							94	9									
06	6420	X	5995	-0-	-425	-0-	683	1	5221	2	Y	83	22	1			254
							91	9									
07	6572	X	6175	-0-	-397	-0-	704	1	5372	2	Y	90	208	1			136
							99	9									
08	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					136

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	1110	1	9541	2	Y	236	201	1			275
							260	9									
04	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1186	1	9308	2	Y	249	337	1			187
							274	9									
05	0	X	12914	-0-	12914	-0-	1480	1	11168	2	Y	242	132	1			297
							266	9									
06	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1097	1	8373	2	Y	166	293	1			170
							183	9									
*07	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	1022	1	7785	2	Y	175	106	1			239
							193	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					239

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	923	1	7828	2	Y	157	48	1			258
							173	9									
04	8340	X	8162	-0-	-178	-0-	904	1	7085	2	Y	157	232	1			183
							173	9									
05	8897	X	8465	-0-	-432	-0-	975	1	7355	2	Y	123	29	1			277
							135	9									
06	8610	X	8472	-0-	-138	-0-	963	1	7368	2	Y	128	217	1			188
							141	9									
07	8928	X	8308	-0-	-620	-0-	947	1	7227	2	Y	122	208	1			102
							134	9									
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	6848	-0-	-1336	-0-	723	1	5952	2	Y	157	136	1			93
							173	9									
04	7470	X	141	-0-	-7329	-0-	11	1	84	2	Y	42	66	1			69
							46	9									
05	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	21	29	1			61
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	927	1	7116	2	Y	242	200	1			103
							266	9									
*07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	852	1	6499	2	Y	189	177	1			115
							208	9									
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					115

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	13910	2	184	9	Y	167	185	1			40
04	10920	X	10668	-0-	-252	-0-	10527	2	141	9	Y	128	120	1			48
05	14136	X	10657	-0-	-3479	-0-	10537	2	120	9	Y	109	116	1			41
06	14340	X	10273	-0-	-4067	-0-	10104	2	169	9	Y	154	129	1			66
07	14105	X	9385	-0-	-4720	-0-	9186	2	199	9	Y	181	157	1			97
08	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					97

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 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
03	21855	X	17393	-0-	-4462	-0-	1787	1	15197	2	N	372	332	1			275
							409	9									
04	21000	X	14158	-0-	-6842	-0-	1556	1	12191	2	N	374	457	1			192
							411	9									
05	15655	X	14054	-0-	-1601	-0-	1602	1	12086	2	N	333	323	1			202
							366	9									
06	14190	X	13462	-0-	-728	-0-	1524	1	11655	2	N	257	256	1			203
							283	9									
07	17391	X	13786	-0-	-3605	-0-	1565	1	11931	2	N	264	285	1			187
							290	9									
08	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					187

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	3027	-0-	-3607	-0-	285	1	2477	2	Y	241	255	1			182
							265	9									
04	6420	X	2745	-0-	-3675	-0-	284	1	2230	2	Y	210	314	1			78
							231	9									
05	6727	X	5875	-0-	-852	-0-	659	1	4939	2	Y	252	219	1			111
							277	9									
06	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	825	1	6306	2	Y	146	158	1			99
							161	9									
*07	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	922	1	7038	2	Y	206	231	1			88
							227	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					88

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	906	1	7705	2	Y	173	227	1			112
							190	9									
04	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	845	1	6622	2	Y	162	44	1			230
							178	9									
05	7595	X	7640	-0-	45	-0-	877	1	6610	2	Y	139	216	1			153
							153	9									
06	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	849	1	6495	2	Y	109	28	1			234
							120	9									
07	8804	X	7426	-0-	-1378	-0-	846	1	6455	2	Y	114	210	1			138
							125	9									
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					138

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	1236	1	10524	2	Y	374	428	1			190
							411	9									
04	11010	X	10417	-0-	-593	-0-	1145	1	8972	2	Y	273	245	1			218
							300	9									
05	11098	X	10882	-0-	-216	-0-	1232	1	9290	2	Y	327	218	1			327
							360	9									
06	10650	X	10351	-0-	-299	-0-	1160	1	8869	2	Y	293	226	1			394
							322	9									
07	12183	X	10525	-0-	-1658	-0-	1187	1	9051	2	Y	261	405	1			248
							287	9									
08	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					248

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638

03	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13127	2	141	9	Y	128	119	1			48
04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10608	2	123	9	Y	112	106	1			54
05	14260	X	11067	-0-	-3193	-0-	10945	2	122	9	Y	111	112	1			53
06	15510	X	10473	-0-	-5037	-0-	10357	2	116	9	Y	105	112	1			46
07	13268	X	9811	-0-	-3457	-0-	9676	2	135	9	Y	123	123	1			54
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					54

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435

03	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16075	2	320	9	Y	291	353	1			94
04	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13746	2	216	9	Y	196	175	1			115
05	0	X	14144	-0-	14144	-0-	13926	2	218	9	Y	198	218	1			95
06	13979	X	13979	-0-	-0-	-0-	13800	2	179	9	Y	163	171	1			87
*07	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12517	2	245	9	Y	223	167	1			147
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732

03	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	1576	1	13320	2	Y	226	224	1			193
							249	9									
04	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	1549	1	12131	2	Y	227	275	1			145
							250	9									
05	0	X	14057	-0-	14057	-0-	1617	1	12207	2	Y	212	197	1			160
							233	9									
06	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	1543	1	11797	2	Y	185	185	1			160
							204	9									
*07	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1545	1	11783	2	Y	207	227	1			146
							228	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592

03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7835	2	98	9	Y	89	96	1			44
04	7470	X	6627	-0-	-843	-0-	6511	2	116	9	Y	105	87	1			62
05	9207	X	7028	-0-	-2179	-0-	6905	2	123	9	Y	112	128	1			46
06	10890	X	6550	-0-	-4340	-0-	6449	2	101	9	Y	92	98	1			40
07	7936	X	5606	-0-	-2330	-0-	5511	2	95	9	Y	86	78	1			51
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					51

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732

03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6503	2	504	9	Y	458	422	1			94
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5894	2	358	9	Y	325	286	1			133
05	7719	X	6436	-0-	-1283	-0-	6011	2	425	9	Y	386	398	1			121
06	7470	X	6106	-0-	-1364	-0-	5711	2	395	9	Y	359	381	1			99
07	7006	X	5337	-0-	-1669	-0-	4989	2	348	9	Y	316	268	1			150
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					150

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6191	2	141	9	Y	128	287	1			65
04	5730	X	5341	-0-	-389	-0-	5219	2	122	9	Y	111	102	1			74
05	7471	X	5741	-0-	-1730	-0-	5617	2	124	9	Y	113	118	1			69
06	7980	X	5615	-0-	-2365	-0-	5490	2	125	9	Y	114	120	1			63
07	6324	X	4854	-0-	-1470	-0-	4701	2	153	9	Y	139	100	1			105
08	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					105

STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20956	X	20956	-0-	-0-	-0-	2141	1	18210	2	Y	550	488	1			405
							605	9									
04	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	1973	1	15452	2	Y	421	540	1			286
							463	9									
05	0	X	17818	-0-	17818	-0-	2039	1	15380	2	Y	363	307	1			342
							399	9									
06	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	1921	1	14695	2	Y	292	289	1			345
							321	9									
*07	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	1993	1	15192	2	Y	339	312	1			372
							373	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					372

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12183	X	11889	-0-	-294	-0-	1222	1	10351	2	Y	287	253	1			322
							316	9									
04	11430	X	11100	-0-	-330	-0-	1229	1	9627	2	Y	222	247	1			297
							244	9									
05	11873	X	11407	-0-	-466	-0-	1302	1	9817	2	Y	262	227	1			332
							288	9									
06	11490	X	10801	-0-	-689	-0-	1221	1	9337	2	Y	221	224	1			329
							243	9									
07	11904	X	11314	-0-	-590	-0-	1284	1	9792	2	Y	216	225	1			320
							238	9									
08	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					320

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	383	1	3312	2	Y	80	66	1			82
							88	9									
04	3150	X	2832	-0-	-318	-0-	305	1	2384	2	Y	130	87	1			125
							143	9									
05	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	347	1	2614	2	Y	69	121	1			73
							76	9									
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	332	1	2539	2	Y	48	59	1			62
							53	9									
07	3782	X	2899	-0-	-883	-0-	335	1	2552	2	Y	11	12	1			61
							12	9									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					61

STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	6571	-0-	-311	-0-	685	1	5806	2	Y	73	220	1			118
							80	9									
04	6540	X	6450	-0-	-90	-0-	721	1	5644	2	Y	77	36	1			159
							85	9									
05	6665	X	6443	-0-	-222	-0-	741	1	5589	2	Y	103	23	1			239
							113	9									
06	6480	X	6136	-0-	-344	-0-	701	1	5363	2	Y	65	202	1			102
							72	9									
07	6696	X	6340	-0-	-356	-0-	723	1	5511	2	Y	96	23	1			175
							106	9									
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					175

STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 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
03	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	1345	1	11423	2	Y	251	316	1			71
							276	9									
04	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	1294	1	10139	2	Y	230	212	1			89
							253	9									
05	0	X	11860	-0-	11860	-0-	1359	1	10258	2	Y	221	210	1			100
							243	9									
06	T. A.		11664	-0-	11664	11664	1321	1	10105	2	Y	216	213	1			103
							238	9									
07	T. A.		11868	-0-	11868	23532	1338	1	10208	2	Y	293	301	1			104
							322	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23532					Y	NO RPT					104

BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 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
03	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	1535	1	13100	2	Y	585	581	1			186
							644	9									
04	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	990	1	7772	2	Y	562	603	1			145
							618	9									
05	0	X	13199	-0-	13199	-0-	1453	1	10966	2	Y	709	664	1			190
							780	9									
06	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1363	1	10431	2	Y	568	583	1			175
							625	9									
*07	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	1363	1	10397	2	Y	538	493	1			220
							592	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					79
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					79
05	0	X	239	-0-	239	-0-	238	2	1	9	Y	1	1	1			79
06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			79
*07	225	X	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	12758	2	242	9	Y	220	239	1			297
04	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	10868	2	141	9	Y	128	23	1			402
05	10664	X	11177	-0-	513	-0-	11092	2	85	9	Y	77	220	1			259
06	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10791	2	136	9	Y	124	27	1			356
07	12989	X	8304	-0-	-4685	-0-	8131	2	173	9	Y	157	225	1			289
08	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					289

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	1829	1	15489	2	Y	312	324	1			142
							343	9									
04	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	1764	1	13794	2	Y	455	510	1			87
							501	9									
05	13051	X	14964	-0-	1913	-0-	1707	1	12877	2	Y	345	345	1			87
							380	9									
06	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	1513	1	11570	2	Y	289	256	1			120
							318	9									
07	17670	X	15141	-0-	-2529	-0-	1721	1	13115	2	Y	277	329	1			96
							305	9									
08	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					96

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091

03	2139	X	1547	-0-	-592	-0-	1506	2	41	9	Y	37	33	1			88
04	2070	X	1516	-0-	-554	-0-	1479	2	37	9	Y	34	32	1			90
05	2325	X	1665	-0-	-660	-0-	1631	2	34	9	Y	31	33	1			88
06	2250	X	1623	-0-	-627	-0-	1584	2	39	9	Y	35	36	1			87
07	1550	X	1539	-0-	-11	-0-	1497	2	42	9	Y	38	32	1			94
08	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					94

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452

03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3702	2	360	9	Y	327	377	1			105
04	3930	X	3893	-0-	-37	-0-	3497	2	396	9	Y	360	334	1			131
05	4898	X	4024	-0-	-874	-0-	3703	2	321	9	Y	292	312	1			111
06	4740	X	3855	-0-	-885	-0-	3535	2	320	9	Y	291	310	1			92
07	4061	X	3267	-0-	-794	-0-	3032	2	235	9	Y	214	199	1			109
08	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					109

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166

03	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	519	1	4416	2	Y	201	234	1			197
							221	9									
04	5190	X	4754	-0-	-436	-0-	513	1	4019	2	Y	202	224	1			175
							222	9									
05	5053	X	4997	-0-	-56	-0-	557	1	4194	2	Y	224	209	1			190
							246	9									
06	4830	X	4803	-0-	-27	-0-	530	1	4055	2	Y	198	200	1			188
							218	9									
07	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	541	1	4127	2	Y	235	209	1			214
							259	9									
08	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					214

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

03	7192	X	6563	-0-	-629	-0-	6442	2	121	9	Y	110	109	1			106
04	6960	X	6489	-0-	-471	-0-	6369	2	120	9	Y	109	107	1			108
05	9424	X	6459	-0-	-2965	-0-	6334	2	125	9	Y	114	112	1			110
06	9120	X	6164	-0-	-2956	-0-	6053	2	111	9	Y	101	110	1			101
07	6572	X	5287	-0-	-1285	-0-	5182	2	105	9	Y	95	83	1			110
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					110

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	938	1	7978	2	Y	199	228	1			203
							219	9									
04	8130	X	8001	-0-	-129	-0-	887	1	6950	2	Y	149	306	1			46
							164	9									
05	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	929	1	7010	2	Y	133	136	1			43
							146	9									
06	8070	X	7892	-0-	-178	-0-	898	1	6866	2	Y	116	77	1			82
							128	9									
07	9145	X	8061	-0-	-1084	-0-	925	1	7024	2	Y	102	106	1			79
							112	9									
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					79

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

03	8463	X	8027	-0-	-436	-0-	823	1	7054	2	Y	136	48	1			306
							150	9									
04	8190	X	7344	-0-	-846	-0-	812	1	6371	2	Y	146	231	1			221
							161	9									
05	7967	X	7801	-0-	-166	-0-	893	1	6734	2	Y	158	209	1			170
							174	9									
06	7710	X	7407	-0-	-303	-0-	839	1	6419	2	Y	135	27	1			278
							149	9									
07	8029	X	6707	-0-	-1322	-0-	767	1	5830	2	Y	100	24	1			354
							110	9									
08	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					354

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	225	1	1914	2	Y	72	39	1			112
							79	9									
04	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	207	1	1619	2	Y	70	11	1			171
							77	9									
05	0	X	2043	-0-	2043	-0-	230	1	1733	2	Y	73	215	1			29
							80	9									
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	246	1	1883	2	Y	51	53	1			27
							56	9									
*07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	237	1	1809	2	Y	50	52	1			26
							55	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10137	X	10116	-0-	-21	-0-	1043	1	8873	2	Y	182	227	1			78
							200	9									
04	9810	X	8530	-0-	-1280	-0-	925	1	7243	2	Y	329	213	1			194
							362	9									
05	9145	X	8383	-0-	-762	-0-	981	1	7402	2	Y	-0-	31	1			163
06	8850	X	8226	-0-	-624	-0-	933	1	7135	2	Y	144	208	1			99
							158	9									
07	10106	X	8923	-0-	-1183	-0-	993	1	7576	2	Y	322	212	1			209
							354	9									
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					209

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5242	2	21	9	Y	19	17	1			28
04	4200	X	3472	-0-	-728	-0-	3459	2	13	9	Y	12	13	1			27
05	6913	X	3367	-0-	-3546	-0-	3356	2	11	9	Y	10	12	1			25
06	6690	X	3093	-0-	-3597	-0-	3083	2	10	9	Y	9	11	1			23
07	5270	X	416	-0-	-4854	-0-	413	2	3	9	Y	3	3	1			23
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					23

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 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
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	1065	1	9025	2	Y	431	503	1			144
							474	9									
04	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	978	1	7655	2	Y	383	420	1			107
							421	9									
05	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1002	1	7564	2	Y	418	393	1			132
							460	9									
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	967	1	7392	2	Y	375	373	1			134
							413	9									
*07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	1000	1	7624	2	Y	383	359	1			158
							421	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					158

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23137		7516	-0-	-15621	-0-	696	1	5965	2	Y	777	584	1			397
							855	9									
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	397	1			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	1710 243	1 9	14462	2	Y	221	314	1			84
04	15240	X	14783	-0-	-457	-0-	1635 340	1 9	12808	2	Y	309	320	1			73
05	15159	X	14902	-0-	-257	-0-	1702 356	1 9	12844	2	Y	324	311	1			86
06	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	1723 308	1 9	13177	2	Y	280	282	1			84
07	16430	X	14835	-0-	-1595	-0-	1687 285	1 9	12863	2	Y	259	250	1			93
08	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT					93

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6716	2	86	9	Y	78	21	1			186
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6475	2	79	9	Y	72	23	1			235
05	0	X	6938	-0-	6938	-0-	6870	2	68	9	Y	62	205	1			92
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6424	2	65	9	Y	59	58	1			93
*07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5557	2	66	9	Y	60	58	1			96
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

03	9641	X	8087	-0-	-1554	-0-	1141 204	1 9	6742	2	Y	185	36	1			443
04	9330	X	7327	-0-	-2003	-0-	1196 184	1 9	5947	2	Y	167	417	1			193
05	9176	X	7494	-0-	-1682	-0-	1279 204	1 9	6011	2	Y	185	25	1			353
06	7920	X	7533	-0-	-387	-0-	1424 146	1 9	5963	2	Y	133	215	1			271
07	8091	X	7868	-0-	-223	-0-	1525 162	1 9	6181	2	Y	147	206	1			212
08	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					212

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6826	2	100	9	N	91	34	1			105
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6075	2	125	9	N	114	198	1			21
05	0	X	6489	-0-	6489	-0-	6294	2	195	9	N	177	168	1			30
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6132	2	28	9	N	25	39	1			16
*07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5441	2	40	9	N	36	32	1			21
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 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
03	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7857	2	120	9	N	109	96	1			227
04	7140	X	6587	-0-	-553	-0-	6475	2	112	9	N	102	14	1			315
05	6603	X	6608	-0-	5	-0-	6544	2	64	9	N	58	316	1			57
06	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6231	2	83	9	N	75	74	1			58
07	7967	X	4916	-0-	-3051	-0-	4833	2	83	9	N	75	78	1			58
08	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					58

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	12910	2	1306	9	N	1187	1379	1			174
04	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	11600	2	1142	9	N	1038	931	1			281
05	0	X	12888	-0-	12888	-0-	11906	2	982	9	N	893	982	1			192
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	11508	2	895	9	N	814	837	1			169
*07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10123	2	855	9	N	777	694	1			261
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6513	2	70	9	Y	64	68	1			71
04	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4196	2	28	9	Y	25	34	1			62
05	0	X	5101	-0-	5101	-0-	5083	2	18	9	Y	16	16	1			62
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4398	2	45	9	Y	41	39	1			64
*07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4459	2	65	9	Y	59	48	1			77
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	613	1	4799	2	Y	903	634	1			269
							993	9									
05	0	X	5948	-0-	5948	-0-	590	1	4450	2	Y	825	841	1			253
							908	9									
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	447	1	3418	2	Y	638	661	1			230
							702	9									
*07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	467	1	3562	2	Y	499	541	1			181
							549	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					181

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5759	2	52	9	Y	47	210	1			54
04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5665	2	31	9	Y	28	26	1			56
05	6789	X	5849	-0-	-940	-0-	5820	2	29	9	Y	26	28	1			54
06	6570	X	5812	-0-	-758	-0-	5784	2	28	9	Y	25	28	1			51
07	5797	X	5754	-0-	-43	-0-	5709	2	45	9	Y	41	35	1			60
08	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					60

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 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
03	14043	X	13083	-0-	-960	-0-	12680	2	403	9	Y	366	393	1			63
04	13590	X	12511	-0-	-1079	-0-	12118	2	393	9	Y	357	309	1			111
05	14043	X	11371	-0-	-2672	-0-	11090	2	281	9	Y	255	289	1			77
06	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	11240	2	266	9	Y	242	250	1			69
07	13082	X	9190	-0-	-3892	-0-	8873	2	317	9	Y	288	239	1			120
08	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					120

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9572	2	168	9	N	153	157	1			106
04	8820	X	7605	-0-	-1215	-0-	7445	2	160	9	N	145	132	1			119
05	12090	X	7994	-0-	-4096	-0-	7843	2	151	9	N	137	140	1			116
06	11700	X	8661	-0-	-3039	-0-	8537	2	124	9	N	113	129	1			100
07	9734	X	7235	-0-	-2499	-0-	7130	2	105	9	N	95	93	1			106
08	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					106

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	11468	-0-	-498	-0-	1184	1	10063	2	N	201	180	1			68
							221	9									
04	11370	X	10908	-0-	-462	-0-	1209	1	9467	2	N	211	211	1			68
							232	9									
05	11439	X	10621	-0-	-818	-0-	1218	1	9205	2	N	180	174	1			74
							198	9									
06	11070	X	10194	-0-	-876	-0-	1158	1	8858	2	N	162	163	1			73
							178	9									
07	11470	X	10379	-0-	-1091	-0-	1181	1	9009	2	N	172	161	1			84
							189	9									
08	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					84

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	621	1	5404	2	N	108	93	1			43
							119	9									
04	4860	X	4568	-0-	-292	-0-	505	1	3960	2	N	94	97	1			40
							103	9									
05	5022	X	4948	-0-	-74	-0-	565	1	4263	2	N	109	105	1			44
							120	9									
06	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	513	1	3920	2	N	93	94	1			43
							102	9									
07	5704	X	4908	-0-	-796	-0-	554	1	4221	2	N	121	107	1			57
							133	9									
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					57

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7720	-0-	-588	-0-	801	1	6796	2	N	112	109	1			58
							123	9									
04	8040	X	7281	-0-	-759	-0-	809	1	6339	2	N	121	127	1			52
							133	9									
05	7378	X	7425	-0-	47	-0-	851	1	6423	2	N	137	128	1			61
							151	9									
06	7140	X	6826	-0-	-314	-0-	774	1	5924	2	N	116	115	1			62
							128	9									
07	7719	X	7131	-0-	-588	-0-	810	1	6172	2	N	135	129	1			68
							149	9									
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					68

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 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
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1049	1	3131	2	N	1058	946	1			256
							1164	9									
04	4650	X	3689	-0-	-961	-0-	907	1	1967	2	N	741	808	1			189
							815	9									
05	4557	X	3981	-0-	-576	-0-	513	1	2669	2	N	726	686	1			229
							799	9									
06	4410	X	3839	-0-	-571	-0-	367	1	2813	2	N	599	580	1			248
							659	9									
07	5332	X	3134	-0-	-2198	-0-	279	1	2132	2	N	657	611	1			294
							723	9									
08	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					294

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27993	X	21417	-0-	-6576	-0-	2139 1167	1 9	18111	2	N	1061	1216	1			345
04	25290	X	19136	-0-	-6154	-0-	2044 1082	1 9	16010	2	N	984	1103	1			226
05	23839	X	19255	-0-	-4584	-0-	2126 1082	1 9	16047	2	N	984	931	1			279
06	22380	X	18303	-0-	-4077	-0-	2008 942	1 9	15353	2	N	856	867	1			268
07	21421	X	18077	-0-	-3344	-0-	1995 877	1 9	15205	2	N	797	763	1			301
08	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					N	NO RPT					301

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	372	1	829	2	N	-0-					300
04	2790	X	875	-0-	-1915	-0-	360	1	515	2	N	-0-					300
05	2883	X	515	-0-	-2368	-0-	372	1	143	2	N	-0-					300
06	2790	X	529	-0-	-2261	-0-	360	1	169	2	N	-0-					300
07	2883	X	816	-0-	-2067	-0-	372	1	444	2	N	-0-					300
*08	1209	X	816	-0-	-393	-0-	372	1	444	2	N	-0-					300

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PNG OPERATING COMPANY 668536
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 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
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					85
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					85
*05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					85
06	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					85
*07	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					85
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					18
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					18
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					18
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 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
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1816	2	22	9	N	20			114
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1575	2	21	9	N	19			133
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1582	2	19	9	N	17			150
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1549	2	10	9	N	9			159
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			159

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			88
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			88
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			88
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			53
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			53
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			53
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			12
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			12
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			12
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					5
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					5
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					5
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591

03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					33
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1493	2	15	9	Y	14	39	1			8
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1529	2	7	9	Y	6					14
06	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	1462	2	3	9	Y	3					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1465					Y	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1465					Y	NO RPT					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803

03	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					25
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					25
05	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					25
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613

03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	2	1	9	N	1					88
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					88
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	53	1			35
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732

03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1546	2	29	9	N	26					83
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					83
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1424	2	96	9	N	87	122	1			48
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1402	2	15	9	N	14					62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862

03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					108
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					108
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2176	2	124	9	N	113	187	1			34
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					143
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	707	2	62	9	N	56	56	1			143
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	787	2	133	9	N	121	121	1			143
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					143
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5506	2	17	9	N	15					116
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4987	2	18	9	N	16					132
05	5518	X	4967	-0-	-551	-0-	4942	2	25	9	N	23	71	1			84
06	5280	X	4839	-0-	-441	-0-	4817	2	22	9	N	20					104
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					104
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					104

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					34
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					34
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					34
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					39
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					39
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					39
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					134
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1893	2	59	9	N	54	114	1			74
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					74
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					74
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 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
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					117
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					117
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1533	2	127	9	N	115	189	1			43
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					70
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					70
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3294	2	1	9	N	1					71
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3339	2	4	9	N	4					75
07	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					75
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					75

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477

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
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					108
04	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1377	2	2	9	N	2	98	1			12
05	1891	X	1508	-0-	-383	-0-	1505	2	3	9	N	3					15
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

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
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2217	2	33	9	N	30					68
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1961	2	43	9	N	39					107
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2157	2	150	9	N	136	185	1			58
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2058	2	81	9	N	74					132
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

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
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3582	2	31	9	N	28	191	1			48
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3467	2	8	9	N	7					55
05	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3502	2	11	9	N	10					65
06	3510	X	3393	-0-	-117	-0-	3367	2	26	9	N	24					89
07	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					89
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					89

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

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
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					99
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					99
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					99
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-	54	1			45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

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
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					40
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					40
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					40
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072

03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					55
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					55
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					55
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546

03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					18
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					18
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					18
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478

03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5111	2	44	9	N	40					81
04	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4791	2	28	9	N	25					106
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4920	2	50	9	N	45					151
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4728	2	39	9	N	35	168	1			18
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					18
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318

03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1968	2	15	9	N	14					85
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1670	2	11	9	N	10					95
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1802	2	9	9	N	8					103
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1637	2	11	9	N	10					113
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 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
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					11
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					11
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1542	2	2	9	N	2					13
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	2	29	9	N	26					205
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1743	2	53	9	N	48	195	1			58
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2087	2	33	9	N	30					88
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1734	2	140	9	N	127	191	1			24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1353	2	73	9	N	66	141	1			28
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					28
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					28
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2404	2	29	9	N	26					206
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1857	2	17	9	N	15	196	1			25
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1813	2	18	9	N	16					41
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 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
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					164
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					164
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-	141	1			23
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1328	2	92	9	N	84	189	1			38
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1376	2	46	9	N	42					80
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1259	2	53	9	N	48					128
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27					155
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					5
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					5
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					5
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					5
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	X	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	N	9					80
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	N	8	68	1			20
05	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1500	2	195	9	N	177					197
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	177	1	3	5	17
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					17
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 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
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1596	2	11	9	Y	10					65
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	2	4	9	Y	4					69
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1655	2	4	9	Y	4					73
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	1619	2			Y	-0-	45	1			28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	NO RPT					28

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					85
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1772	2	51	9	N	46	105	1			26
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18					44
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					92
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1	80	1			13
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	1967	2	249	9	N	226	182	1			57
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1412	2	20	9	N	18					75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 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
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1998	2	31	9	N	28					126
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	2	2	9	N	2					128
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	N	18	69	1			77
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1932	2	22	9	N	20					97
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					18
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					18
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2596	2	11	9	Y	10					65
04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	Y	4					69
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	2	4	9	Y	4					73
06	DLQ G-10		2182	-0-	2182	2182	2182	2			Y	-0-	45	1			28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2182					Y	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2182					Y	NO RPT					28

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	634	2	21	9	N	19					114
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	920	2	19	9	N	17					131
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1168	2	32	9	N	29					160
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1	128	1			33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					136
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	79	1			57
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-	37	1	5	5	15
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 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
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1646	2	6	9	N	5					108
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	N	18					126
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2160	2	4	9	N	4					130
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					130
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2920	2	33	9	N	30					74
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	2	10	9	N	9					83
05	3348	X	2611	-0-	-737	-0-	2598	2	13	9	N	12					95
06	3150	X	2680	-0-	-470	-0-	2680	2			N	-0-					95
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					95
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					95

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					51
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					51
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					51
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					25
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					25
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					25
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	273	1			13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1882	2	18	9	N	16					159
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1838	2	10	9	N	9	129	1			39
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1886	2	22	9	N	20					59
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1834	2	223	9	N	203	187	1			75
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422

03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2969	2	25	9	N	23					104
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2542	2	34	9	N	31					135
05	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949	2			N	-0-					135
06	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					135
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					135
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					135

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410

03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					14
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					14
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		913	-0-	913	913	913	2			Y	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	913					Y	NO RPT					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	913					Y	NO RPT					14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528

03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3542	2	1	9	N	1					129
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3163	2	20	9	N	18					147
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3281	2	20	9	N	18					165
06	2760	X	2730	-0-	-30	-0-	2687	2	43	9	N	39	168	1			36
07	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					36
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					36

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					34
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					34
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		972	-0-	972	972	970	2	2	9	Y	2					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	972					Y	NO RPT					36

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					25
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					25
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT					25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 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
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					34
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					34
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		1402	-0-	1402	1402	1400	2	2	9	Y	2					36
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1402					Y	NO RPT					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1402					Y	NO RPT					36

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 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
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					72
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					72
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					72
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4706	2	85	9	N	77					92
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-	76	1			16
05	4991	X	4579	-0-	-412	-0-	4579	2			N	-0-	1	5			15
06	4800	X	4402	-0-	-398	-0-	4402	2			N	-0-					15
07	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					15
08	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					33
04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1865	2	15	9	Y	14	39	1			8
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1838	2	6	9	Y	5					13
06	DLQ G-10		1853	-0-	1853	1853	1849	2	4	9	Y	4					17
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1853					Y	NO RPT					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1853					Y	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 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
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	775	X	533	-0-	-242	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	520					Y	NO RPT					-0-
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642

03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					28
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1738	2	26	9	N	24					52
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1694	2	14	9	N	13					65
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1565	2	29	9	N	26					91
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535

03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2216	2	18	9	N	16					68
04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15					83
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2163	2	29	9	N	26					109
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2104	2	18	9	N	16					125
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442

03	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5878	2	91	9	N	83					128
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5685	2	52	9	N	47					175
05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5440	2	54	9	N	49	99	1			125
06	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5085	2	62	9	N	56					181
07	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					181
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					181

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078

03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	N	5					77
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1529	2	11	9	N	10					87
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	42	1	2	5	43
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	N	4					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					111
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	N	1	81	1			31
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1925	2	128	9	N	116					147
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	N	12	131	1			28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					57
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					57
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					57
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					57
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					158
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					158
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					158
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					158
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 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
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3145	2	11	9	N	10					43
04	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2566	2	8	9	N	7					50
05	3317	X	2219	-0-	-1098	-0-	2217	2	2	9	N	2					52
06	3030	X	2189	-0-	-841	-0-	2183	2	6	9	N	5					57
07	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					57
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					57

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					48
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					48
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		793	-0-	793	793	793	2			Y	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					30
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					30
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					30
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 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
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2293	2	19	9	N	17					148
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1982	2	17	9	N	15					163
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12					175
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1803	2	29	9	N	26	175	1			26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					48
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					48
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					48
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1957	2	10	9	Y	9	97	1			20
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1795	2	6	9	Y	5					25
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1727	2	8	9	Y	7					32
06	DLQ G-10		1826	-0-	1826	1826	1820	2	6	9	Y	5					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1826					Y	NO RPT					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1722	2	35	9	Y	32					71
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1801	2	37	9	Y	34					105
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	76	2	10	9	Y	9					114
06	DLQ G-10		2263	-0-	2263	2263	2231	2	32	9	Y	29	106	1			37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2263					Y	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2263					Y	NO RPT					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					3
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	6	9	Y	5					8
05	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2486	2	3	9	Y	3	6	1			5
06	DLQ G-10		2395	-0-	2395	2395	2384	2	11	9	Y	10					15
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2395					Y	NO RPT					15
08	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					15

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					39
04	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					39
05	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			N	-0-					39
06	2820	X	2688	-0-	-132	-0-	2688	2			N	-0-					39
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					39
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					22
04	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					22
05	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2639	2			N	-0-					22
06	2640	X	2530	-0-	-110	-0-	2530	2			N	-0-					22
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					22
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	N	3					37
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	N	13					50
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					63
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4714	2	10	9	Y	9	97	1			20
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4311	2	6	9	Y	5					25
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4249	2	8	9	Y	7					32
06	DLQ G-10		3790	-0-	3790	3790	3784	2	6	9	Y	5					37
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3790					Y	NO RPT					37
08	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2586	2	94	9	Y	85	190	1			60
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					60
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	Y	7					67
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	1960	2	6	9	Y	5					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1966					Y	NO RPT					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1966					Y	NO RPT					72

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					126
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-	108	1			18
05	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			N	-0-					18
06	3570	X	3522	-0-	-48	-0-	3309	2	213	9	N	194	56	1			156
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					156
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					156

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 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
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2773	2	3	9	Y	3					7
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2555	2	4	9	Y	4					11
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2605	2	7	9	Y	6					17
06	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	2530	2	2	9	Y	2	15	1			4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2532					Y	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2532					Y	NO RPT					4

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					218
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					218
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2444	2	59	9	N	54	191	1			81
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					81
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					86
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	69	1			24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					43
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 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
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					5
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2479	2	11	9	Y	10					15
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2536	2	8	9	Y	7	12	1			10
06	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2462	2	22	9	Y	20					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2484					Y	NO RPT					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 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
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1785	2	2	9	Y	2					13
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1784	2	4	9	Y	4					17
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	2	9	9	Y	8					25
06	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	2661	2	13	9	Y	12	25	1			12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2674					Y	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2674					Y	NO RPT					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					55
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2555	2	37	9	Y	34	63	1			26
05	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2659	2	33	9	Y	30	22	1			34
06	DLQ G-10		2527	-0-	2527	2527	2527	2			Y	-0-					34
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2527					Y	NO RPT					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2527					Y	NO RPT					34

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2733	2	21	9	N	19	107	1			60
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2287	2	31	9	N	28					88
05	3069	X	2284	-0-	-785	-0-	2250	2	34	9	N	31					119
06	2970	X	2177	-0-	-793	-0-	2152	2	25	9	N	23					142
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					142
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					142

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 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
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					34
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					34
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	387					Y	NO RPT					35

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					32
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					32
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					32
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 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
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					134
04	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	N	4	115	1			23
05	2635	X	2177	-0-	-458	-0-	1936	2	241	9	N	219	190	1			52
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	N	2					54
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					55
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3438	2	37	9	Y	34	63	1			26
05	3937	X	3504	-0-	-433	-0-	3471	2	33	9	Y	30	22	1			34
06	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3204	3204	2			Y	-0-					34
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3204					Y	NO RPT					34
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3204					Y	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2093	2	2	9	Y	2					11
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	Y	3					14
05	3100	N	3156	-0-	56	56	3149	2	7	9	Y	6					20
06	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2118	2050	2	12	9	Y	11	21	1			10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2118					Y	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2118					Y	NO RPT					10

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					37
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					37
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					37
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					37
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1999	2	7	9	Y	6					13
04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1961	2	7	9	Y	6					19
05	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2168	2	12	9	Y	11					30
06	DLQ G-10		1995	-0-	1995	1995	1988	2	7	9	Y	6	28	1			8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1995					Y	NO RPT					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1995					Y	NO RPT					8

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2688	2	164	9	Y	149	64	1			102
04	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2722	2	18	9	Y	16	99	1			19
05	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1840	-0-	1840	1840	1838	2	2	9	Y	2					21
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1840					Y	NO RPT					21
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1840					Y	NO RPT					21

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 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
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					14
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					14
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					14
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	601					Y	NO RPT					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	601					Y	NO RPT					14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3372	2	14	9	Y	13					73
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3003	2	24	9	Y	22					95
05	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3211	2	46	9	Y	42					137
06	DLQ G-10		2949	-0-	2949	2949	2869	2	80	9	Y	73	141	1			69
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2949					Y	NO RPT					69
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2949					Y	NO RPT					69

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 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
03	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4065	2	144	9	N	131	131	1			41
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					41
05	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3565	2	128	9	N	116					157
06	3630	X	3370	-0-	-260	-0-	3360	2	10	9	N	9	114	1			52
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					52
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			Y	-0-					55
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3967	2	37	9	Y	34	63	1			26
05	4464	X	4429	-0-	-35	-0-	4396	2	33	9	Y	30	22	1			34
06	DLQ G-10		4164	-0-	4164	4164	4164	2			Y	-0-					34
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4164					Y	NO RPT					34
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4164					Y	NO RPT					34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 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
03	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2777	2	164	9	Y	149	64	1			102
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2611	2	18	9	Y	16	99	1			19
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		2561	-0-	2561	2561	2559	2	2	9	Y	2					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2561					Y	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2561					Y	NO RPT					21

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	628	2	29	9	N	26	64	1			8
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	593	2	35	9	N	32					40
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					40
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 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
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2137	2	164	9	Y	149	64	1			102
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2041	2	17	9	Y	15	99	1			18
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	1977	2	3	9	Y	3					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1980					Y	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1980					Y	NO RPT					21

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					17
04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					17
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2082	2	24	9	N	22					39
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2341	2	47	9	N	43					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2571	2	8	9	N	7					87
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	2	3	9	N	3					90
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7					97
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2421	2	30	9	N	27					124
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					13
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					13
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					166
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1116	2	63	9	Y	57	191	1			32
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		574	-0-	574	574	574	2			Y	-0-					32
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	574					Y	NO RPT					32
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	574					Y	NO RPT					32

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					72
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					72
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					72
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					72
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 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
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1195	-0-	1195	1195	1195	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1195					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1195					Y	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 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
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3011	2	43	9	N	39					162
04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	N	22					184
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2260	2	26	9	N	24					208
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2144	2	25	9	N	23	180	1			51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892

03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					103
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1257	2	124	9	N	113	163	1			53
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					53
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					53
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893

03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					90
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					90
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	N	2					92
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662

03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2					46
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2056	2	14	9	N	13					59
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2169	2	6	9	N	5					64
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518

03	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2612	2	36	9	N	33					167
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2308	2	32	9	N	29	170	1			26
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2608	2	285	9	N	259	254	1			31
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2504	2	2	9	N	2					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946

03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					107
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					107
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3166	2	17	9	N	15					122
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2708	2	9	9	N	8					130
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					130
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					82
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					82
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					82
06	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	2			Y	-0-					82
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	504					Y	NO RPT					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	504					Y	NO RPT					82

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5302	2	128	9	N	116					469
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3381	2	90	9	N	82	245	1			306
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3439	2	108	9	N	98	117	1			287
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6045	2	123	9	N	112	189	1			210
07	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					210
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					210

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 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
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					11
04	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11273	2	209	9	N	190	119	1			82
05	11935	X	11697	-0-	-238	-0-	11688	2	9	9	N	8	72	1			18
06	11550	X	11094	-0-	-456	-0-	11065	2	29	9	N	26					44
07	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					44
08	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					44

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 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
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2453	2	12	9	N	11					85
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2179	2	3	9	N	3					88
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2057	2	2	9	N	2					90
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1	9	N	1	76	1			15
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					73
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					73
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					73
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					73
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					44
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					44
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					44
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13252	2	257	9	N	234					496
04	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	12520	2	226	9	N	205	442	1			259
05	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	11931	2	207	9	N	188	193	1			254
06	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11074	2	162	9	N	147	189	1			212
07	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					212
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					212

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		5	-0-	5	203	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	204	1	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	205	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	206	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	206					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	206					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2808	2	33	9	Y	30	98	1			12
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2677	2	101	9	Y	92	86	1			18
05	2697	X	2435	-0-	-262	-0-	2422	2	13	9	Y	12					30
06	DLQ G-10		2491	-0-	2491	2491	2481	2	10	9	Y	9					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2491					Y	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2491					Y	NO RPT					39

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2346	2	33	9	Y	30	98	1			12
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2050	2	101	9	Y	92	86	1			18
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	Y	12					30
06	DLQ G-10		2018	-0-	2018	2018	2008	2	10	9	Y	9					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT					39

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8475	-0-	8475	8475	8475	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8475					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8475					Y	NO RPT					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 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
03	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	9677	2	327	9	N	297	187	1			300
04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8641	2	152	9	N	138					438
05	9145	X	8818	-0-	-327	-0-	8678	2	140	9	N	127	146	1			419
06	8580	X	7333	-0-	-1247	-0-	7188	2	145	9	N	132	375	1			176
07	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					176
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					69
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					69
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2103	2	198	9	N	180	190	1			59
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4332	2	65	9	N	59					198
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3898	2	47	9	N	43					241
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4072	2	53	9	N	48					289
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3881	2	83	9	N	75	188	1			176
07	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					176
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					176

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					21
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					21
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					21
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 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
03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			Y	-0-					-0-
04	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			Y	-0-					-0-
05	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11508	-0-	11508	11508	11508	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11508					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11508					Y	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 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
03	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	9949	2			Y	-0-					-0-
04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	2			Y	-0-					-0-
05	11501	X	10210	-0-	-1291	-0-	10210	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9773	-0-	9773	9773	9773	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9773					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9773					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	3764	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3764					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3764					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 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
03	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	19411	2			Y	-0-					-0-
04	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			Y	-0-					-0-
05	20150	X	19347	-0-	-803	-0-	19347	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18510	-0-	18510	18510	18510	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18510					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18510					Y	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
05	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			Y	-0-					-0-
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	4434	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4434					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4434					Y	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2	189	1			74
04	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					74
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					74
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					74
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					74
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					74

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	190	1			57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	37	1			115
05	5487	X	3917	-0-	-1570	-0-	3759	2	158	9	Y	144	147	1			112
06	DLQ G-10		3090	-0-	3090	3090	2984	2	106	9	Y	96	134	1			74
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3090					Y	NO RPT					74
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3090					Y	NO RPT					74

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12607	2	55	9	N	50					268
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	11173	2	54	9	N	49	191	1			126
05	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11686	2	37	9	N	34					160
06	11280	X	11115	-0-	-165	-0-	11084	2	31	9	N	28					188
07	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					188
08	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4902	2	184	9	N	167					257
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4439	2	89	9	N	81	192	1			146
05	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	4483	2	184	9	N	167	188	1			125
06	4680	X	4534	-0-	-146	-0-	4509	2	25	9	N	23					148
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					148
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2242	-0-	-300	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2139	-0-	-321	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6248	2	95	9	N	86					347
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5804	2	122	9	N	111					458
05	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6636	2	190	9	N	173	380	1			251
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5198	2	142	9	N	129					380
07	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					380
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					380

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

03	T. A.		4101	-0-	4101	14533	4101	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5420	-0-	5420	19953	5420	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		5334	-0-	5334	25287	5334	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4237	-0-	4237	29524	4237	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29524					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	29524					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 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
03	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	22150	2	692	9	Y	629	393	1			464
04	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20278	2	631	9	Y	574	769	1			269
05	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	21371	2	817	9	Y	743	760	1			252
06	DLQ G-10		21431	-0-	21431	21431	20764	2	667	9	Y	606	564	1			294
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21431					Y	NO RPT					294
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21431					Y	NO RPT					294

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
04	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11907	-0-	-679	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11603	-0-	-547	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12307	X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

03	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15496	2	179	9	N	163	188	1			415
04	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	14976	2	161	9	N	146	191	1			370
05	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	18370	2	490	9	N	445	375	1			440
06	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	16761	2	177	9	N	161					601
07	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					601
08	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					N	NO RPT					601

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

03	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	17734	2	469	9	N	426	574	1			158
04	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	14814	2	433	9	N	394	369	1			183
05	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	14639	2	455	9	N	414	380	1			217
06	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	14253	2	365	9	N	332	379	1			170
07	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					170
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					170

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					35
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					135
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					135
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					135
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					135

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920

03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					18
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7478	2	211	9	N	192	187	1			23
05	8959	X	8155	-0-	-804	-0-	8155	2			N	-0-					23
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					23
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					23
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					23

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041

03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3687	2	150	9	N	136	193	1			106
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2359	2	121	9	N	110					216
05	3472	X	1631	-0-	-1841	-0-	1569	2	62	9	N	56	186	1			86
06	3360	X	2220	-0-	-1140	-0-	2139	2	81	9	N	74					160
07	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					160
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					160

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839

03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3176	2	108	9	N	98	178	1			103
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2317	2	122	9	N	111					214
05	4464	X	2191	-0-	-2273	-0-	2064	2	127	9	N	115	190	1			139
06	4080	X	2802	-0-	-1278	-0-	2645	2	157	9	N	143	193	1			89
07	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					89
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					89

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	940	2	155	9	Y	141	141	1			82
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1215	2	155	9	Y	141	138	1			85
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1336	2	210	9	Y	191	159	1			117
06	DLQ G-10		1082	-0-	1082	1082	930	2	152	9	Y	138	190	1			65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1082					Y	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1082					Y	NO RPT					65

DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994

03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1079	1	3743	2	N	56					216
							62	9									
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1025	1	4701	2	N	85	192	1			109
							94	9									
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	1028	1	4415	2	N	93					202
							102	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	1044	1	4050	2	N	65	188	1			79
							72	9									
07	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					79
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1319	1	7341	2	N	516	384	1			324
							568	9									
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	1561	1	6876	2	N	424	555	1			193
							466	9									
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	1905	1	7613	2	N	638	574	1			257
							702	9									
06	9330	X	9054	-0-	-276	-0-	1401	1	7211	2	N	402	546	1			113
							442	9									
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					113
08	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					113

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	787	-0-	-1755	-0-	701	1	86	9	N	78	187	1			111
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	821	1	2003	2	N	96					207
							106	9									
05	2511	X	1469	-0-	-1042	-0-	854	1	528	2	N	79	187	1			99
							87	9									
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	833	1	112	9	N	102					201
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7262	2	193	9	N	175					256
04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	6526	2	120	9	N	109	192	1			173
05	7223	X	6956	-0-	-267	-0-	6807	2	149	9	N	135	188	1			120
06	6990	X	6328	-0-	-662	-0-	6283	2	45	9	N	41					161
07	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					161
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					161

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4807	2	77	9	N	70					192
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4568	2	100	9	N	91	188	1			95
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4529	2	92	9	N	84					179
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4595	2	68	9	N	62	172	1			69
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					69
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6538	2	76	9	N	69					348
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6163	2	182	9	N	165	376	1			137
05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	6844	2	184	9	N	167	179	1			125
06	6180	X	5348	-0-	-832	-0-	5225	2	123	9	N	112	179	1			58
07	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					58
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12837 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	878	1	16189	2	N	318	507	1			194
							350	9									
04	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	850	1	15025	2	N	297	385	1			106
							327	9									
05	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15422	2	342	9	N	311	284	1			133
06	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15190	2	333	9	N	303	186	1			250
07	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					250
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					250

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3458	2	146	9	N	133					176
05	218	X	218	-0-	-0-	-0-	182	2	36	9	N	33	183	1			26
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					26
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					26

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4465	2	120	9	Y	109	162	1			58
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4087	2	91	9	Y	83	80	1			61
05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4125	2	177	9	Y	161	90	1			132
06	DLQ G-10		3941	-0-	3941	3941	3779	2	162	9	Y	147	192	1			87
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					87
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3941					Y	NO RPT					87

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11470 - 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
03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	1190	1	10774	2	N	543	568	1			405
							597	9									
04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	1138	1	9509	2	N	402	563	1			244
							442	9									
05	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	1190	1	8572	2	N	399	180	1			463
							439	9									
06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	1152	1	7185	2	N	292	386	1			369
							321	9									
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					369
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					369

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13008 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6190	2	151	9	N	137	192	1			294
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5659	2	132	9	N	120	185	1			229
05	6913	X	6144	-0-	-769	-0-	5990	2	154	9	N	140	184	1			185
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6625	2	153	9	N	139	187	1			137
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					137
08	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					137

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13388 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13546	2	4	9	Y	4	191	1			289
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			Y	-0-					289
05	12431	X	12272	-0-	-159	-0-	12067	2	205	9	Y	186	187	1			288
06	DLQ G-10		11702	-0-	11702	11702	11445	2	257	9	Y	234					522
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11702					Y	NO RPT					522
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11702					Y	NO RPT					522

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4228	2	197	9	N	179	189	1			166
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3888	2	157	9	N	143	187	1			122
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4003	2	198	9	N	180	192	1			110
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3647	2	128	9	N	116	183	1			43
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					43
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					43

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 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
03	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8568	2	151	9	N	137	196	1			221
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7698	2	173	9	N	157	190	1			188
05	8432	X	7551	-0-	-881	-0-	7405	2	146	9	N	133	121	1			200
06	8160	X	8047	-0-	-113	-0-	7883	2	164	9	N	149	193	1			156
07	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					156
08	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					156

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	13484	2	623	9	N	566	768	1			215
04	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13375	2	594	9	N	540	560	1			195
05	15407	X	14242	-0-	-1165	-0-	13520	2	722	9	N	656	571	1			280
06	14850	X	13646	-0-	-1204	-0-	13079	2	567	9	N	515	567	1			228
07	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					228
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					228

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3484	-0-	384	644	3484	2			Y	-0-					91
04	2981	N	2337	-0-	-644	-0-	2337	2			Y	-0-					91
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					91
06	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	1221	2	3	9	Y	3					94
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1224					Y	NO RPT					94
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1224					Y	NO RPT					94

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5597	2	68	9	N	62					231
04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4495	2	106	9	N	96	189	1			138
05	4867	X	4816	-0-	-51	-0-	4741	2	75	9	N	68					206
06	4230	X	3234	-0-	-996	-0-	3190	2	44	9	N	40	168	1			78
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					78
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					78

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

03	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	138	1	5121	2	N	123					198
							135	9									
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	559	1	4780	2	N	106	194	1			110
							117	9									
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	707	1	4707	2	N	106	167	1			49
							117	9									
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	677	1	5043	2	N	98					147
							108	9									
07	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					147
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					147

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

03	7905	X	7704	-0-	-201	-0-	7583	2	121	9	N	110					209
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6616	2	98	9	N	89	194	1			104
05	7409	X	6963	-0-	-446	-0-	6839	2	124	9	N	113					217
06	7110	X	6615	-0-	-495	-0-	6501	2	114	9	N	104	173	1			148
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					148
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5618	2	202	9	N	184	200	1			272
04	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4702	2	141	9	N	128	189	1			211
05	6789	X	5229	-0-	-1560	-0-	5080	2	149	9	N	135	186	1			160
06	6390	X	4647	-0-	-1743	-0-	4511	2	136	9	N	124	191	1			93
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					93
08	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					93

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8461	2	123	9	N	112					221
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7716	2	100	9	N	91	185	1			127
05	8153	X	7768	-0-	-385	-0-	7646	2	122	9	N	111	187	1			51
06	7890	X	7318	-0-	-572	-0-	7238	2	80	9	N	73					124
07	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					124
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					124

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1338	1	4989	2	N	133					267
							146	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	1230	1	2142	2	N	36	188	1			115
							40	9									
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1428	1	5693	2	N	151	189	1			77
							166	9									
06	6270	X	3736	-0-	-2534	-0-	1080	1	2582	2	N	67	40	1			104
							74	9									
07	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					104
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

03	6014	X	3954	-0-	-2060	-0-	3886	2	68	9	N	62					205
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3848	2	43	9	N	39	193	1			51
05	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	4119	2	33	9	N	30					81
06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3959	2	24	9	N	22					103
07	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					103
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					103

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

03	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	669	1	2390	2	N	62					187
							68	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	822	1	2310	2	N	32	172	1			47
							35	9									
05	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	878	1	2697	2	N	45					92
							50	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	850	1	2200	2	N	27	45	1			74
							30	9									
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					74
08	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					74

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907

03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	878	1	2743	2	N	78					218
							86	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	707	1	2674	2	N	96	184	1			130
							106	9									
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	784	1	2438	2	N	93					223
							102	9									
06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	808	1	3135	2	N	59	166	1			116
							65	9									
07	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					116
08	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					116

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692

03	9517	X	9185	-0-	-332	-0-	9020	2	165	9	N	150	200	1			149
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8395	2	150	9	N	136	169	1			116
05	9269	X	8317	-0-	-952	-0-	8176	2	141	9	N	128	168	1			76
06	8970	X	8449	-0-	-521	-0-	8306	2	143	9	N	130					206
07	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					206
08	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					206

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462

03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4561	2	58	9	N	53					200
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3565	2	50	9	N	45	171	1			74
05	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3001	2	44	9	N	40					114
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3643	2	50	9	N	45	100	1			59
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					59
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					59

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5516	2	196	9	N	178	395	1			123
04	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4220	2	125	9	N	114					237
05	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	4921	2	152	9	N	138	198	1			177
06	5250	X	5148	-0-	-102	-0-	5015	2	133	9	N	121	185	1			113
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					113
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					113

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5662	2	207	9	Y	188	188	1			92
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5095	2	216	9	Y	196	188	1			100
05	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	4808	2	275	9	Y	250	186	1			164
06	DLQ G-10		4679	-0-	4679	4679	4408	2	271	9	Y	246	188	1			222
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4679					Y	NO RPT					222
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4679					Y	NO RPT					222

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2096	2	229	9	N	208					336
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2207	2	228	9	N	207	356	1			187
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2256	2	176	9	N	160	192	1			155
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2199	2	232	9	N	211					366
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					366

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3043	2	180	9	N	164	192	1			305
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2669	2	110	9	N	100	189	1			216
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3558	2	253	9	N	230	179	1			267
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3620	2	197	9	N	179	163	1			283
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					283
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					283

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12656 PERF.13292 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	6827	2	276	9	N	251	185	1			226
04	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6545	2	215	9	N	195	386	1			35
05	7533	X	6529	-0-	-1004	-0-	6312	2	217	9	N	197					232
06	7020	X	5896	-0-	-1124	-0-	5718	2	178	9	N	162	194	1			200
07	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					200
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					200

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 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
03	7905	X	5736	-0-	-2169	-0-	5648	2	88	9	N	80					236
04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6568	2	120	9	N	109	194	1			151
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7938	2	99	9	N	90					241
06	7380	X	5711	-0-	-1669	-0-	5669	2	42	9	N	38	158	1			121
07	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					121
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 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
03	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	1349	1	8652	2	N	575	773	1			337
							633	9									
04	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	1306	1	7329	2	N	492	551	1			278
							541	9									
05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	1384	1	8787	2	N	544	385	1			437
							598	9									
06	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	1418	1	7534	2	N	486	564	1			359
							535	9									
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					359
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					359

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12674 PERF.13109 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8111	2	200	9	N	182					392
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5648	2	122	9	N	111	383	1			120
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6596	2	176	9	N	160	175	1			105
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6342	2	182	9	N	165	183	1			87
07	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					87
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					87

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12688 PERF.13217 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4775	2	189	9	N	172					339
04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4514	2	238	9	N	216	363	1			192
05	5332	X	4891	-0-	-441	-0-	4640	2	251	9	N	228	190	1			230
06	4980	X	4598	-0-	-382	-0-	4416	2	182	9	N	165	188	1			207
07	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					207
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					207

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12561 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3844	2	113	9	N	103	195	1			180
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4171	2	319	9	N	290	193	1			277
05	4340	X	4190	-0-	-150	-0-	3913	2	277	9	N	252	188	1			341
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3688	2	219	9	N	199	188	1			352
07	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					352
08	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					352

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12997 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5539	2	281	9	Y	255	191	1			158
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	4990	2	292	9	Y	265	190	1			233
05	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5151	2	306	9	Y	278	372	1			139
06	DLQ G-10		4932	-0-	4932	4932	4676	2	256	9	Y	233	186	1			186
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4932					Y	NO RPT					186
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4932					Y	NO RPT					186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13205 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13377 - 17801

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14193 PERF.14628 - 19672

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12941 - 17236

03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	8979	2	127	9	N	115	198	1			259
04	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	8445	2	672	9	N	611	564	1			306
05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	8991	2	732	9	N	665	373	1			598
06	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	8799	2	382	9	N	347	377	1			568
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					568
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					568

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12830 - 17152

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13155 - 17919

03	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15153	2	273	9	N	248	192	1			776
04	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13759	2	244	9	N	222	192	1			806
05	14539	X	14514	-0-	-25	-0-	14109	2	405	9	N	368	900	1			274
06	14070	X	12704	-0-	-1366	-0-	12582	2	122	9	N	111					385
07	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					385
08	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					385

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13480 - 18249

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12723 - 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
03	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5500	2	701	9	N	637	579	1			423
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5335	2	686	9	N	624	770	1			277
05	6262	X	6115	-0-	-147	-0-	5368	2	747	9	N	679	652	1			304
06	6030	X	5924	-0-	-106	-0-	5277	2	647	9	N	588	757	1			135
07	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					135
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					135

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12977 - 20830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8276	2	570	9	N	518	397	1			398
04	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7697	2	449	9	N	408	539	1			267
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8157	2	535	9	N	486	563	1			190
06	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8002	2	483	9	N	439	377	1			252
07	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					252
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					252

BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 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
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	706	1	1827	2	N	55					184
							61	9									
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	850	1	1866	2	N	48	189	1			43
							53	9									
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	841	1	2025	2	N	64					107
							70	9									
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	850	1	1904	2	N	14	94	1			27
							15	9									
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					27
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					27

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1997	2	68	9	N	62					203
04	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1873	2	83	9	N	75	185	1			93
05	2976	X	2090	-0-	-886	-0-	2014	2	76	9	N	69					162
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2382	2	81	9	N	74					236
07	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					236
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					236

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12835	2	321	9	N	292	377	1			120
04	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	11451	2	310	9	N	282	191	1			211
05	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12550	2	325	9	N	295	372	1			134
06	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12813	2	198	9	N	180	175	1			139
07	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					139
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					139

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 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
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4316	2	54	9	N	49	188	1			79
04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4199	2	52	9	N	47					126
05	4495	X	3969	-0-	-526	-0-	3778	2	191	9	N	174	192	1			108
06	4350	X	3727	-0-	-623	-0-	3687	2	40	9	N	36					144
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					144
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9668	2	251	9	N	228	186	1			187
04	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	8978	2	343	9	N	312	382	1			117
05	10323	X	9724	-0-	-599	-0-	9397	2	327	9	N	297	190	1			224
06	9870	X	9422	-0-	-448	-0-	9121	2	301	9	N	274	361	1			137
07	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					137
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					137

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5120	2	95	9	N	86					143
04	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4683	2	99	9	N	90	184	1			49
05	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	4229	2	212	9	N	193	191	1			51
06	4860	X	4007	-0-	-853	-0-	3933	2	74	9	N	67					118
07	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					118
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					118

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					163
04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					163
05	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	11863	2			N	-0-					163
06	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					163
07	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					163
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					163

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8743	2	327	9	N	297					495
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	7955	2	218	9	N	198	380	1			313
05	9300	X	8665	-0-	-635	-0-	8472	2	193	9	N	175	181	1			307
06	8640	X	8317	-0-	-323	-0-	8171	2	146	9	N	133	187	1			253
07	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					253
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					253

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 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
03	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	19261	2			N	-0-					47
04	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17926	2	186	9	N	169	169	1			47
05	18409	X	18409	-0-	-0-	-0-	18409	2			N	-0-					47
06	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					47
07	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					47
08	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
04	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
06	21745	X	21745	-0-	-0-	-0-	21745	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5363	X	4953	-0-	-410	-0-	726	1	4109	2	N	107	185	1			84
							118	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	572	1	3202	2	N	100					184
							110	9									
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	852	1	4706	2	N	183	188	1			179
							201	9									
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	797	1	4119	2	N	99	121	1			157
							109	9									
07	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					157
08	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					157

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910

03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	835	2	171	9	N	155	189	1			108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	193	1			153
05	1891	X	1741	-0-	-150	-0-	1319	2	422	9	N	384	184	1			353
06	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	1789	2	300	9	N	273	187	1			439
07	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					439
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					439

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028

03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2471	2	43	9	N	39					253
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2041	2	84	9	N	76	190	1			139
05	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	2148	2	211	9	N	192	192	1			139
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2262	2	86	9	N	78					217
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12423 - 17077

03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5364	2	138	9	N	125					276
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	4940	2	217	9	N	197	184	1			289
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4818	2	242	9	N	220	196	1			313
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4330	2	221	9	N	201	186	1			328
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					328
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					328

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12738 - 22204

03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5508	2	172	9	N	156	180	1			136
04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	4702	2	389	9	N	354	193	1			297
05	5797	X	5530	-0-	-267	-0-	5023	2	507	9	N	461	372	1			386
06	5610	X	5458	-0-	-152	-0-	5049	2	409	9	N	372	375	1			383
07	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					383
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					383

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 340 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	1050	1	4811	2	N	73					211
							80	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	977	1	3591	2	N	58	163	1			106
							64	9									
05	6045	X	4748	-0-	-1297	-0-	1079	1	3614	2	N	50					156
							55	9									
06	5850	X	5143	-0-	-707	-0-	1035	1	4057	2	N	46					202
							51	9									
07	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					202
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					202

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858

03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9133	2	464	9	Y	422	484	1			310
04	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9158	2	362	9	Y	329	382	1			257
05	9362	X	8622	-0-	-740	-0-	8250	2	372	9	Y	338	444	1			151
06	DLQ G-10		8728	-0-	8728	8728	8452	2	276	9	Y	251	242	1			160
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8728					Y	NO RPT					160
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8728					Y	NO RPT					160

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392

03	6851	X	6173	-0-	-678	-0-	864	1	5200	2	N	99					194
							109	9									
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	834	1	4918	2	N	94	186	1			102
							103	9									
05	5549	X	5236	-0-	-313	-0-	825	1	4319	2	N	84					186
							92	9									
06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	831	1	4572	2	N	69	88	1			167
							76	9									
07	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					167
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					167

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 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
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8496	2	55	9	N	50					199
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7449	2	101	9	N	92	173	1			118
05	8866	X	7157	-0-	-1709	-0-	6997	2	160	9	N	145					263
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9483	2	111	9	N	101	193	1			171
07	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					171
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					171

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18812	X	18812	-0-	-0-	-0-	18650	2	162	9	N	147	193	1			107
04	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	16885	2	168	9	N	153					260
05	18135	X	17100	-0-	-1035	-0-	16921	2	179	9	N	163	191	1			232
06	17550	X	16042	-0-	-1508	-0-	15876	2	166	9	N	151	188	1			195
07	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					195
08	18817	X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					N	NO RPT					195

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 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
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	157	1			76
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6249	2	59	9	N	54					130
05	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17831	2	158	9	N	144	172	1			102
06	14700	X	12523	-0-	-2177	-0-	12405	2	118	9	N	107					209
07	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					209
08	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					209

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 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
03	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8481	2	298	9	N	271	194	1			408
04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	7918	2	384	9	N	349	343	1			414
05	8773	X	8529	-0-	-244	-0-	8217	2	312	9	N	284	485	1			213
06	8460	X	8050	-0-	-410	-0-	7760	2	290	9	N	264	375	1			102
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					102
08	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1999	2	36	9	N	33					188
04	1830	X	1522	-0-	-308	-0-	1470	2	52	9	N	47	177	1			58
05	1705	X	1093	-0-	-612	-0-	1058	2	35	9	N	32					90
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	861	2	25	9	N	23					113
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1696	2	48	9	N	44					157
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					157

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC 836005
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13624 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	2	10	9	N	9					43
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9					52
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	362	2	10	9	N	9					61
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					63
*07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	N	6					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

ATHERTON WELL #: RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1402	2	33	9	N	30					118
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1246	2	12	9	N	11					129
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1246	2	30	9	N	27					156
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1128	2	24	9	N	22					178
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1112	2	7	9	N	6					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	330					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	959	-0-	-839	-0-	958	2	1	9	N	1					81
04	1740	X	404	-0-	-1336	-0-	404	2			N	-0-					81
05	1798	X	487	-0-	-1311	-0-	481	2	6	9	N	5					86
06	1080	X	51	-0-	-1029	-0-	51	2			N	-0-					86
07	961	X	383	-0-	-578	-0-	383	2			N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

DAVIS 25 WELL #: RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					27
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1200	2	143	9	N	130					157
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1285	2	13	9	N	12					169
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					169
*07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1353	2	102	9	N	93					262
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962

03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1214	2	8	9	N	7					23
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					23
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					23
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					23
*07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	2	1	9	N	1					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642

03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1796	2	32	9	N	29					124
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	852	2	21	9	N	19					143
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					143
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					143
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					143
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					28
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7					35
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					35
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	768	2	25	9	N	23					58
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	N	13					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605

03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1007	2	22	9	N	20					81
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	891	2	21	9	N	19					100
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	939	2	20	9	N	18					118
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	894	2	12	9	N	11					129
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	912	2	26	9	N	24					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N	20					80
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					91
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	889	2	28	9	N	25					116
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	824	2	4	9	N	4					120
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	N	17					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					55
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ATHERTON WELL #: RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2017

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12764 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12465 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 215108 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12488 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2020 - P/A 08/26/20

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 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
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4410	2	8	9	N	7					80
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3747	2	3	9	N	3					83
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3781	2	6	9	N	5					88
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					88
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					88

BRUMMETT 22 WELL #: 1 RRCID -> 215721 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12603 - 13709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2019 - P/A 04/15/19

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 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
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					87
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					87
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					87
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					87
*07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	3000	N	9658	-0-	6658	6658	9648	2	10	9	N	9					34
05	3100	N	13363	-0-	10263	16921	13359	2	4	9	N	4					38
06	3000	N	15185	-0-	12185	29106	15183	2	2	9	N	2					40
*07	3100	N	811	-0-	-2289	26817	811	2			N	-0-					40
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	25639					N	NO RPT					40

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

03	3100	N	3173	-0-	73	73	3159	2	14	9	N	13					202
04	2229	N	2156	-0-	-73	-0-	2148	2	8	9	N	7					209
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-	10	1			199
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					199
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					199

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2019

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					13
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					13
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

03	3100	N	3140	-0-	40	40	3104	2	36	9	N	33					204
04	2292	N	2252	-0-	-40	-0-	2237	2	15	9	N	14					218
05	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2505	2	1	9	N	1	10	1			209
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	2	3	9	N	3					212
07	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	2318	2	2	9	N	2					214
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					214

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					76
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3024	2	25	9	N	23					76
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2566	2	21	9	N	19					95
05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2735	2	8	9	N	7					102
06	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2218	2	9	9	N	8					110
*07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	5928	-0-	2928	2928	5928	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2174	-0-	-926	2002	2174	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1890	-0-	-1110	892	1890	2			N	-0-					-0-
*07	2633	N	1741	-0-	-892	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

LEDBETTER 66 WELL #: RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 14303 PERF.12714 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3023	2	46	9	N	42					105
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	2	7	9	N	6					111
05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1	9	N	1					112
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2374	2	3	9	N	3					115
*07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 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
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	N	8					35
04	3000	N	4660	-0-	1660	1660	4659	2	1	9	N	1					36
05	3100	N	2703	-0-	-397	1263	2686	2	17	9	N	15					51
06	3000	N	1945	-0-	-1055	208	1938	2	7	9	N	6					57
*07	1919	N	1711	-0-	-208	-0-	1693	2	18	9	N	16					73
08	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					73

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	496	-0-	-2356	-0-	492	2	4	9	N	4					64
04	2760	X	1685	-0-	-1075	-0-	1666	2	19	9	N	17					81
05	2852	X	1135	-0-	-1717	-0-	1126	2	9	9	N	8					89
06	2760	X	1501	-0-	-1259	-0-	1439	2	62	9	N	56					145
07	2852	X	2027	-0-	-825	-0-	2020	2	7	9	N	6					151
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					151

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					193
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4423	2	47	9	N	43					236
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2176	2	26	9	N	24	211	1			49
06	475	X	475	-0-	-0-	-0-	474	2	1	9	N	1					50
*07	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					50
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					50

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 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
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1058	2	23	9	N	21					120
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	2	20	9	N	18					138
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	789	2	13	9	N	12					150
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	788	2	11	9	N	10					160
*07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	642	2	10	9	N	9					169
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	2	17	9	N	15					203
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3					206
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-	6	1			200
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2					202
*07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	2	1	9	N	1					203
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1415	2	41	9	N	37					76
04	1200	X	1158	-0-	-42	-0-	1143	2	15	9	N	14					90
05	1240	X	1008	-0-	-232	-0-	1001	2	7	9	N	6					96
06	1200	X	1007	-0-	-193	-0-	992	2	15	9	N	14					110
07	1240	X	1145	-0-	-95	-0-	1126	2	19	9	N	17					127
08	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					127

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12722 - 13643

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2019 - P/A 05/17/19

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2924	2	37	9	N	34					141
04	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2929	2	35	9	N	32					173
05	3100	N	3116	-0-	16	16	3086	2	30	9	N	27					200
06	2978	N	2962	-0-	-16	-0-	2917	2	45	9	N	41					241
*07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3029	2	37	9	N	34	176	1			99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12704 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					178
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					178
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1	4	1			175
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					175
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	N	1					176
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12702 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					70
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					70
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					70
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					70
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	650	2	135	9	N	123					193
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	3535	-0-	535	535	3372	2	163	9	N	148					174
05	1863	N	1328	-0-	-535	-0-	1288	2	40	9	N	36	3	1			207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*07	3100	N	3204	-0-	104	104	3204	2			N	-0-					207
08	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					207

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5784	2	85	9	N	77					192
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4719	2	57	9	N	52					244
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4827	2	46	9	N	42	19	1			267
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4461	2	19	9	N	17					284
*07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4820	2	46	9	N	42	201	1			125
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					125

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2155	2	20	9	N	18					140
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1671	2	19	9	N	17					157
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1364	2	34	9	N	31					188
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	N	1					189
*07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					189
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			31
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	806	2	3	9	N	3					34
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3236	-0-	136	530	3234	2	2	9	N	2					42
04	3145	X	2615	-0-	-530	-0-	2612	2	3	9	N	3					45
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2684	2	7	9	N	6					51
06	2250	X	1697	-0-	-553	-0-	1695	2	2	9	N	2					53
07	2325	X	1468	-0-	-857	-0-	1468	2			N	-0-					53
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					53

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 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
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1400	2	34	9	N	31					116
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	2	23	9	N	21					137
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					137
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					137
*07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2217	2	18	9	N	16					99
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	N	2					101
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1	9	N	1	6	1			96
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1465	2	1	9	N	1					97
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	2	2	9	N	2					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3130	-0-	30	30	3116	2	14	9	N	13					129
04	2525	N	2495	-0-	-30	-0-	2485	2	10	9	N	9					138
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2399	2	6	9	N	5	10	1			133
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2171	2	14	9	N	13					146
07	2666	X	2312	-0-	-354	-0-	2306	2	6	9	N	5					151
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					151

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6293	X	4751	-0-	-1542	-0-	4751	2			N	-0-					67
04	5970	X	3613	-0-	-2357	-0-	3613	2			N	-0-					67
05	6138	X	3810	-0-	-2328	-0-	3810	2			N	-0-					67
06	5850	X	3358	-0-	-2492	-0-	3358	2			N	-0-					67
07	4743	X	3084	-0-	-1659	-0-	3084	2			N	-0-					67
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					67

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2167	-0-	-1212	-0-	2156	2	11	9	N	10	54	1			63
04	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3085	2	13	9	N	12					75
05	2976	X	2021	-0-	-955	-0-	2012	2	9	9	N	8					83
06	2880	X	2657	-0-	-223	-0-	2644	2	13	9	N	12					95
07	2170	X	1068	-0-	-1102	-0-	1060	2	8	9	N	7					102
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					102

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1272	2	14	9	N	13					132
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					132
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1057	2	2	9	N	2					134
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					134
*07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					141
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					141
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2589	2	24	9	N	22	9	1			154
06	2100	X	1702	-0-	-398	-0-	1672	2	30	9	N	27					181
*07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2433	2	25	9	N	23					204
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					204

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					22
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					22
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					22
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

03	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3115	2	8	9	N	7					122
04	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	2449	2	4	9	N	4					126
05	3410	X	2058	-0-	-1352	-0-	2043	2	15	9	N	14	14	1			126
06	3270	X	1651	-0-	-1619	-0-	1651	2			N	-0-					126
*07	3131	X	1424	-0-	-1707	-0-	1424	2			N	-0-					126
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					126

BRUMMETT 22A WELL #: RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1201	2	28	9	N	25					113
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1028	2	20	9	N	18					131
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1251	2	20	9	N	18					149
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	N	16					165
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1051	2	24	9	N	22					187
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	2262	-0-	-1396	-0-	2262	2			N	-0-					48
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3639	2	4	9	N	4					52
05	3410	X	1785	-0-	-1625	-0-	1782	2	3	9	N	3					55
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	2	3	9	N	3					58
*07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2877	2	6	9	N	5					63
08	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					63

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8					82
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1331	2	13	9	N	12					94
05	3100	N	6206	-0-	3106	3106	6206	2			N	-0-					94
06	3000	N	1493	-0-	-1507	1599	1493	2			N	-0-					94
*07	3100	N	1848	-0-	-1252	347	1848	2			N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					94

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3939	2	10	9	N	9					70
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3840	2	20	9	N	18					88
05	2697	X	1380	-0-	-1317	-0-	1380	2			N	-0-					88
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3659	2	28	9	N	25					113
07	2697	X	139	-0-	-2558	-0-	139	2			N	-0-					113
08	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					113

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2020 - P/A 08/31/20

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	N	8	20	1			19
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	2	4	9	N	4					23
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	N	7					30
*07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1116	2	8	9	N	7					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					13
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	434	2	43	9	N	39					52
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	N	13					65
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	541	2	25	9	N	23					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	2455	-0-	-2071	-0-	2421	2	34	9	N	31			118
04	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4170	2	55	9	N	50			168
05	4712	X	3788	-0-	-924	-0-	3777	2	11	9	N	10			178
06	4560	X	3668	-0-	-892	-0-	3654	2	14	9	N	13			191
*07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3751	2	53	9	N	48			239
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			239

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	N	21			100
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1346	2	17	9	N	15			115
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	N	20			135
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1525	2	7	9	N	6			141
*07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1482	2	17	9	N	15			156
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			156

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2190	-0-	-879	-0-	2160	2	30	9	N	27			116
04	2700	X	1629	-0-	-1071	-0-	1615	2	14	9	N	13			129
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			129
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			129
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			129
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			129

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 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
03	3255	X	2012	-0-	-1243	-0-	2002	2	10	9	N	9			121
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3300	2	1	9	N	1			122
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			122
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			122
*07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			122
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			122

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1313	2	4	9	N	4			75
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1236	2	4	9	N	4			79
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1172	2	3	9	N	3			82
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	2	6	9	N	5			87
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			87
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1833	2	39	9	N	35					135
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1475	2	33	9	N	30					165
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	N	22					187
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1467	2	25	9	N	23					210
*07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1347	2	17	9	N	15					225
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 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
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	N	10					71
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 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
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1472	2	47	9	N	43					96
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18					114
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1287	2	15	9	N	14					128
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1251	2	25	9	N	23					151
*07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	2	19	9	N	17					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	3000	N	4101	-0-	1101	1101	4093	2	8	9	N	7					120
05	2586	N	1485	-0-	-1101	-0-	1459	2	26	9	N	24	7	1			137
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1471	2	12	9	N	11					148
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1580	2	34	9	N	31					179
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					179

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	2	23	9	N	21					79
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1002	2	14	9	N	13					92
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	930	2	12	9	N	11					103
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					118
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	990	2	18	9	N	16					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	553	2	8	9	N	7					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5					86
*07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1160	2	11	9	N	10					96
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480

03	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	1792	2	2	9	N	2					97
04	2790	X	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					97
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10					107
06	2490	X	2479	-0-	-11	-0-	2476	2	3	9	N	3					110
*07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2629	2	8	9	N	7					117
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					117

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372

03	5859	X	5702	-0-	-157	-0-	5597	2	105	9	N	95	180	1			120
04	5610	X	5152	-0-	-458	-0-	5057	2	95	9	N	86					206
05	5797	X	4707	-0-	-1090	-0-	4624	2	83	9	N	75	191	1			90
06	5610	X	5388	-0-	-222	-0-	5294	2	94	9	N	85					175
*07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5797	2	96	9	N	87	182	1			80
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					80

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953

03	6975	X	5610	-0-	-1365	-0-	5507	2	103	9	N	94					330
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9073	2	184	9	N	167	194	1			303
05	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9397	2	199	9	N	181	188	1			296
06	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8310	2	129	9	N	117	189	1			224
*07	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8292	2	150	9	N	136	192	1			168
08	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					168

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400

03	6820	X	5072	-0-	-1748	-0-	4980	2	92	9	N	84	192	1			80
04	6600	X	2225	-0-	-4375	-0-	2173	2	52	9	N	47					127
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8038	2	179	9	N	163	186	1			104
06	6000	X	4976	-0-	-1024	-0-	4887	2	89	9	N	81					185
07	5084	X	736	-0-	-4348	-0-	733	2	3	9	N	3					188
08	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					188

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494

03	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	1615	2	4	9	N	4					82
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3009	2	8	9	N	7					89
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2761	2	12	9	N	11					100
06	3000	N	3322	-0-	322	322	3310	2	12	9	N	11					111
*07	2497	N	2175	-0-	-322	-0-	2163	2	12	9	N	11					122
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					122

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2369	2	53	9	N	48					177
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1815	2	29	9	N	26					203
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	N	15	175	1			43
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	663	2	14	9	N	13					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2020 - P/A 08/20/20

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807

03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1477	2	46	9	N	42					153
04	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1385	2	21	9	N	19					172
05	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19					191
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1260	2	18	9	N	16					207
*07	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	1285	2	20	9	N	18					225
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876

03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	2	28	9	N	25					116
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1306	2	15	9	N	14					130
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1753	2	2	9	N	2					132
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					134
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1158	2	31	9	N	28					162
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					17
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2					19
06	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					19
*07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

03	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4661	2	228	9	N	207	197	1			255
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3249	2	85	9	N	77					332
05	20402	X	20402	-0-	-0-	-0-	20312	2	90	9	N	82	198	1			216
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4283	2	114	9	N	104					320
07	4774	X	4391	-0-	-383	-0-	4286	2	105	9	N	95	196	1			219
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					219

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1864	-0-	-1143	-0-	1853	2	11	9	N	10					85
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3270	2	31	9	N	28					113
05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2924	2	12	9	N	11					124
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2619	2	17	9	N	15					139
*07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2728	2	13	9	N	12					151
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					151

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

03	7874	X	1299	-0-	-6575	-0-	1299	2			Y	-0-					117
04	7740	X	4899	-0-	-2841	-0-	4899	2			Y	-0-					117
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	47					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
*07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	10					174
08	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					174

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511

03	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16305	2	403	9	N	366	374	1			216
04	15090	X	7607	-0-	-7483	-0-	7449	2	158	9	N	144	190	1			170
05	14756	X	14587	-0-	-169	-0-	14372	2	215	9	N	195	167	1			198
06	14280	X	13066	-0-	-1214	-0-	12832	2	234	9	N	213	190	1			221
07	16585	X	9812	-0-	-6773	-0-	9644	2	168	9	N	153					374
08	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					374

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4610 - 5400

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 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
03	26316	X	26316	-0-	-0-	-0-	26112	2	204	9	N	185	192	1			531
04	28274	X	28274	-0-	-0-	-0-	27993	2	281	9	N	255	360	1			426
05	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	23887	2	235	9	N	214	190	1			450
06	31110	X	31110	-0-	-0-	-0-	30843	2	267	9	N	243	190	1			503
*07	28019	X	28019	-0-	-0-	-0-	27795	2	224	9	N	204	182	1			525
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13447	2	232	9	N	211	376	1			132
04	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14581	2	223	9	N	203					335
05	13485	X	12741	-0-	-744	-0-	12493	2	248	9	N	225	381	1			179
06	12990	X	11781	-0-	-1209	-0-	11576	2	205	9	N	186	189	1			176
07	13485	X	12749	-0-	-736	-0-	12479	2	270	9	N	245	184	1			237
08	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					237

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1421	2	36	9	N	33					63
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	2	1			61
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					61
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 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
03	5270	X	4752	-0-	-518	-0-	4643	2	109	9	N	99	145	1			123
04	5100	X	4278	-0-	-822	-0-	4167	2	111	9	N	101					224
05	4278	X	1176	-0-	-3102	-0-	1146	2	30	9	N	27					251
06	4080	X	994	-0-	-3086	-0-	974	2	20	9	N	18					269
07	4743	X	76	-0-	-4667	-0-	74	2	2	9	N	2					271
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					271

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5022	X	1944	-0-	-3078	-0-	1918	2	26	9	N	24					91
04	4860	X	570	-0-	-4290	-0-	559	2	11	9	N	10					101
05	3968	X	2354	-0-	-1614	-0-	2289	2	65	9	N	59					160
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5159	2	89	9	N	81					241
*07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5305	2	53	9	N	48	170	1			119
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					119

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	1261	-0-	-2583	-0-	1211	2	50	9	Y	45					250
04	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	3378	2			Y	-0-					250
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	130	202	1			178
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					247
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	43					290
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					290

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4111	-0-	-291	-0-	3949	2	162	9	N	147	179	1			155
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3665	2	107	9	N	97					252
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3877	2	128	9	N	116	192	1			176
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3755	2	262	9	N	238	192	1			222
07	4123	X	2335	-0-	-1788	-0-	2254	2	81	9	N	74					296
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					296

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5031	2	183	9	N	166					287
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3395	2	152	9	N	138	197	1			228
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3778	2	150	9	N	136	194	1			170
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2817	2	117	9	N	106					276
*07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2568	2	110	9	N	100	187	1			189
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					189

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10131	2	180	9	N	164					356
04	8220	X	1442	-0-	-6778	-0-	1424	2	18	9	N	16	189	1			183
05	8494	X	6542	-0-	-1952	-0-	6341	2	201	9	N	183	192	1			174
06	7710	X	7500	-0-	-210	-0-	7290	2	210	9	N	191					365
07	10137	X	2434	-0-	-7703	-0-	2377	2	57	9	N	52	189	1			228
08	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					228

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8158	2	97	9	N	88					270
04	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7155	2	107	9	N	97					367
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	85					452
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	250	408	1			294
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	52	194	1			152
08	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					152

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 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
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4570	2	338	9	N	307					391
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3632	2	189	9	N	172	394	1			169
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4460	2	230	9	N	209	203	1			175
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4218	2	238	9	N	216					391
*07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4301	2	193	9	N	175	205	1			361
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					361

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 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
03	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5420	2	173	9	N	157	195	1			130
04	6930	X	5280	-0-	-1650	-0-	5181	2	99	9	N	90					220
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5806	2	147	9	N	134	196	1			158
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6508	2	152	9	N	138	166	1			130
*07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6611	2	114	9	N	104					234
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					234

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6505	2	193	9	N	175	192	1			214
04	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5732	2	80	9	N	73					287
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5860	2	183	9	N	166	164	1			289
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	69					358
07	6417	X	5325	-0-	-1092	-0-	5176	2	149	9	N	135	206	1			287
08	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					287

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9678	2			N	-0-					38
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	9784	2	265	9	N	241					279
05	8401	X	5699	-0-	-2702	-0-	5658	2	41	9	N	37					316
06	8130	X	4499	-0-	-3631	-0-	4347	2	152	9	N	138	196	1			258
07	9672	X	8168	-0-	-1504	-0-	8023	2	145	9	N	132	205	1			185
08	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					185

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	12185	2	51	9	N	46					199
04	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8761	2	15	9	N	14					213
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8400	2	11	9	N	10					223
06	8040	X	5950	-0-	-2090	-0-	5940	2	10	9	N	9					232
07	8308	X	7219	-0-	-1089	-0-	7200	2	19	9	N	17					249
08	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					249

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6672	2	171	9	N	155	177	1			147
04	6450	X	6063	-0-	-387	-0-	5906	2	157	9	N	143					290
05	6479	X	5435	-0-	-1044	-0-	5328	2	107	9	N	97	192	1			195
06	6210	X	5316	-0-	-894	-0-	5193	2	123	9	N	112	185	1			122
07	6851	X	4812	-0-	-2039	-0-	4711	2	101	9	N	92					214
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					214

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 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
03	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	7572	2	237	9	N	215	190	1			110
04	7650	X	6813	-0-	-837	-0-	6607	2	206	9	N	187	192	1			105
05	7905	X	7709	-0-	-196	-0-	7507	2	202	9	N	184	183	1			106
06	7350	X	7197	-0-	-153	-0-	6989	2	208	9	N	189	179	1			116
07	7812	X	7535	-0-	-277	-0-	7324	2	211	9	N	192	182	1			126
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					126

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 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
03	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	12238	2	220	9	N	200	190	1			146
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11107	2	188	9	N	171	164	1			153
05	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11504	2	202	9	N	184	186	1			151
06	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11794	2	155	9	N	141					292
*07	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11032	2	165	9	N	150	190	1			252
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					252

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2847	2	215	9	N	195					571
04	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					571
05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1165	2	187	9	N	170	364	1			377
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	844	2	142	9	N	129					506
*07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	575	2	124	9	N	113	184	1			435
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					435

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	2381	-0-	-4966	-0-	2107	2	274	9	Y	249	199	1			170
04	7110	X	5969	-0-	-1141	-0-	5951	2	18	9	Y	16					186
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	190	196	1			180
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					257
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	63	195	1			125
08	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	19088	2			N	-0-					185
04	16650	X	12837	-0-	-3813	-0-	12830	2	7	9	N	6					191
05	15686	X	14432	-0-	-1254	-0-	14430	2	2	9	N	2	30	1			163
06	16800	X	14983	-0-	-1817	-0-	14977	2	6	9	N	5					168
07	17608	X	14884	-0-	-2724	-0-	14877	2	7	9	N	6					174
08	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					174

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 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
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7781	2	197	9	N	179	190	1			153
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6325	2	157	9	N	143	188	1			108
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7165	2	169	9	N	154					262
06	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	10918	2	209	9	N	190	358	1			94
*07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10209	2	200	9	N	182	181	1			95
08	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					95

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	1974	-0-	-1839	-0-	1643	2	331	9	Y	301	387	1			186
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5776	2	162	9	Y	147	187	1			146
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	151	200	1			97
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200					297
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	198	204	1			291
08	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					291

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4520	-0-	-37	-0-	4401	2	119	9	N	108	198	1			128
04	4410	X	4368	-0-	-42	-0-	4266	2	102	9	N	93					221
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	4942	2	109	9	N	99	173	1			147
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4836	2	97	9	N	88					235
07	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4618	2	163	9	N	148					383
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					383

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9193	2	51	9	N	46					198
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5870	2	17	9	N	15					213
05	4309	X	39	-0-	-4270	-0-	39	2			N	-0-					213
06	4620	X	63	-0-	-4557	-0-	63	2			N	-0-					213
07	4774	X	1012	-0-	-3762	-0-	997	2	15	9	N	14					227
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					227

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5993	2	17	9	N	15					157
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5560	2	46	9	N	42					199
05	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	4942	2	58	9	N	53	185	1			67
06	5640	X	4566	-0-	-1074	-0-	4530	2	36	9	N	33					100
07	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	5497	2	47	9	N	43					143
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					143

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	15907	2	468	9	N	425	379	1			256
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14009	2	420	9	N	382	193	1			445
05	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14177	2	418	9	N	380	387	1			438
06	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	13977	2	383	9	N	348	369	1			417
*07	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	14783	2	259	9	N	235	508	1			144
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39960	X	39960	-0-	-0-	-0-	39269	2	691	9	N	628	596	1			385
04	41089	X	41089	-0-	-0-	-0-	40603	2	486	9	N	442	387	1			440
05	39538	X	39538	-0-	-0-	-0-	39086	2	452	9	N	411	398	1			453
06	36508	X	36508	-0-	-0-	-0-	36177	2	331	9	N	301	180	1			574
*07	35811	X	35811	-0-	-0-	-0-	35437	2	374	9	N	340	375	1			539
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					539

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12364	2	239	9	N	217	28	1			475
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8582	2	207	9	N	188	192	1			471
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6264	2	179	9	N	163	190	1			444
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3285	2	151	9	N	137					581
*07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5788	2	122	9	N	111					692
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					692

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	14831	2	362	9	N	329	228	1			348
04	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	14219	2	326	9	N	296	353	1			291
05	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16333	2	431	9	N	392	380	1			303
06	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15461	2	343	9	N	312	187	1			428
*07	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	15378	2	351	9	N	319	162	1			585
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					585

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	12777	2	322	9	N	293	361	1			199
04	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	9983	2	223	9	N	203	197	1			205
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10103	2	233	9	N	212	200	1			217
06	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8620	2	176	9	N	160					377
*07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10271	2	199	9	N	181	206	1			352
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 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
03	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	16568	2	178	9	N	162					343
04	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	33959	2	106	9	N	96	241	1			198
05	36471	X	36471	-0-	-0-	-0-	36372	2	99	9	N	90					288
06	36869	X	36869	-0-	-0-	-0-	36805	2	64	9	N	58					346
*07	36592	X	36592	-0-	-0-	-0-	36520	2	72	9	N	65	182	1			229
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 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
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4364	2	145	9	N	132	190	1			91
04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3828	2	141	9	N	128					219
05	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4165	2	155	9	N	141	191	1			169
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4057	2	124	9	N	113					282
07	4495	X	4066	-0-	-429	-0-	3924	2	142	9	N	129	189	1			222
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					222

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	5213	2	152	9	N	138	191	1			277
04	5400	X	5398	-0-	-2	-0-	5248	2	150	9	N	136	192	1			221
05	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5180	2	177	9	N	161	185	1			197
06	5370	X	5241	-0-	-129	-0-	5078	2	163	9	N	148	189	1			156
*07	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5215	2	196	9	N	178	184	1			150
08	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					150

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9619	2	353	9	N	321	392	1			334
04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6387	2	223	9	N	203	186	1			351
05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11592	2	344	9	N	313	365	1			299
06	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14072	2	384	9	N	349	393	1			255
*07	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	14614	2	240	9	N	218					473
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					473

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11761	2	235	9	N	214	374	1			204
04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11363	2	250	9	N	227					431
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	11783	2	259	9	N	235					666
06	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12507	2	158	9	N	144	380	1			430
*07	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13209	2	167	9	N	152					582
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					582

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768

03	8835	X	7561	-0-	-1274	-0-	7383	2	178	9	N	162	197	1			162
04	8460	X	5762	-0-	-2698	-0-	5554	2	208	9	N	189	196	1			155
05	8742	X	3824	-0-	-4918	-0-	3649	2	175	9	N	159	197	1			117
06	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	7559	2	188	9	N	171					288
*07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7582	2	195	9	N	177	184	1			281
08	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					281

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245

03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					96
04	27626	X	27626	-0-	-0-	-0-	27626	2			N	-0-					96
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					96
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	1					97
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	4					101
08	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					101

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533

03	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	16687	2	408	9	N	371	331	1			257
04	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	16928	2	397	9	N	361	376	1			242
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	14903	2	345	9	N	314	191	1			365
06	13860	X	12445	-0-	-1415	-0-	12195	2	250	9	N	227	187	1			405
*07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17398	2	385	9	N	350	561	1			194
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					194

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601

03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	103					133
04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	132	196	1			69
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					69
06	7650	X	219	-0-	-7431	-0-	20	2	199	9	N	181					250
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	155	195	1			210
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2219	2	215	9	N	195	186	1			239
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2182	2	69	9	N	63					302
06	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2161	2	63	9	N	57					359
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 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
03	14477	X	13870	-0-	-607	-0-	13694	2	176	9	N	160	181	1			381
04	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13025	2	198	9	N	180	199	1			362
05	14477	X	14093	-0-	-384	-0-	13904	2	189	9	N	172	197	1			337
06	14010	X	13680	-0-	-330	-0-	13505	2	175	9	N	159	198	1			298
07	14477	X	13912	-0-	-565	-0-	13738	2	174	9	N	158					456
08	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					456

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 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
03	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	23841	2	310	9	N	282	473	1			129
04	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	26605	2	201	9	N	183					312
05	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	23380	2	125	9	N	114	201	1			225
06	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22279	2	152	9	N	138					363
*07	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	19879	2	136	9	N	124	204	1			283
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					283

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 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
03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	10987	2	138	9	N	125	193	1			311
04	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	16820	2	917	9	N	834	589	1			556
05	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	17548	2	587	9	N	534	559	1			531
06	19918	X	19918	-0-	-0-	-0-	19860	2	58	9	N	53					584
*07	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	16207	2	51	9	N	46	93	1			537
08	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					537

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	1542	-0-	-13958	-0-	1523	2	19	9	N	17					315
04	7590	X	1253	-0-	-6337	-0-	1253	2			N	-0-					315
05	2046	X	1176	-0-	-870	-0-	1176	2			N	-0-					315
06	1980	X	554	-0-	-1426	-0-	554	2			N	-0-					315
*07	1550	X	8	-0-	-1542	-0-	8	2			N	-0-					315
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9181	2	189	9	N	172	180	1			159
04	6930	X	6417	-0-	-513	-0-	6362	2	55	9	N	50					209
05	7161	X	6186	-0-	-975	-0-	6156	2	30	9	N	27					236
06	6750	X	5044	-0-	-1706	-0-	4923	2	121	9	N	110					346
07	9362	X	5211	-0-	-4151	-0-	5146	2	65	9	N	59					405
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					405

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	12324	2	165	9	N	150	192	1			156
04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	12581	2	249	9	N	226					382
05	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	13989	2	256	9	N	233	383	1			232
06	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10138	2	166	9	N	151	189	1			194
07	10478	X	9348	-0-	-1130	-0-	9213	2	135	9	N	123					317
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					317

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	7186	-0-	-1153	-0-	6923	2	263	9	N	239					493
04	56566	X	56566	-0-	-0-	-0-	56565	2	1	9	N	1	360	1			134
05	139449	X	139449	-0-	-0-	-0-	139018	2	431	9	N	392	191	1			335
06	111912	X	111912	-0-	-0-	-0-	111911	2	1	9	N	1	191	1			145
*07	121688	X	121688	-0-	-0-	-0-	121273	2	415	9	N	377	371	1			151
08	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					151

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 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
03	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15658	2	283	9	N	257	357	1			152
04	15120	X	14326	-0-	-794	-0-	14088	2	238	9	N	216	192	1			176
05	15624	X	13543	-0-	-2081	-0-	13382	2	161	9	N	146					322
06	14790	X	13478	-0-	-1312	-0-	13251	2	227	9	N	206	376	1			152
07	15934	X	13094	-0-	-2840	-0-	12905	2	189	9	N	172					324
08	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					324

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	11878	-0-	-3126	-0-	11624	2	254	9	N	231	191	1			256
04	14820	X	14803	-0-	-17	-0-	14547	2	256	9	N	233	190	1			299
05	15314	X	12881	-0-	-2433	-0-	12717	2	164	9	N	149	191	1			257
06	14460	X	12903	-0-	-1557	-0-	12723	2	180	9	N	164	191	1			230
*07	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	13261	2	176	9	N	160	190	1			200
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					200

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9942	2	249	9	N	226	180	1			335
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7081	2	194	9	N	176	192	1			319
05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	6976	2	183	9	N	166					485
06	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5835	2	142	9	N	129	187	1			427
*07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2476	2	100	9	N	91	184	1			334
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	406	396	1			474
04	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	19000	2	366	9	N	333	196	1			611
05	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	20269	2	330	9	N	300	392	1			519
06	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	20015	2	356	9	N	324	392	1			451
*07	20064	X	20064	-0-	-0-	-0-	19716	2	348	9	N	316	368	1			399
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					399

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10066	2	210	9	N	191	323	1			176
04	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8758	2	252	9	N	229	193	1			212
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7627	2	166	9	N	151	189	1			174
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2783	2	15	9	N	14					188
*07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2241	2	31	9	N	28					216
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11749	2	211	9	N	192	214	1			209
04	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10395	2	198	9	N	180	190	1			199
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10184	2	178	9	N	162	193	1			168
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9295	2	135	9	N	123					291
*07	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10432	2	112	9	N	102	189	1			204
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	16367	2	387	9	N	352	251	1			393
04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13030	2	375	9	N	341	187	1			547
05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12648	2	200	9	N	182	190	1			539
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10113	2	210	9	N	191	192	1			538
*07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8908	2	67	9	N	61	190	1			409
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					409

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867

03	9455	X	9091	-0-	-364	-0-	8838	2	253	9	N	230	190	1			317
04	8910	X	7899	-0-	-1011	-0-	7708	2	191	9	N	174					491
05	9145	X	8757	-0-	-388	-0-	8559	2	198	9	N	180					671
06	8550	X	8137	-0-	-413	-0-	7959	2	178	9	N	162	378	1			455
07	9083	X	8261	-0-	-822	-0-	8083	2	178	9	N	162	185	1			432
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					432

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 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
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	32787	2	717	9	N	652	955	1			314
04	29831	X	29831	-0-	-0-	-0-	29106	2	725	9	N	659	191	1			782
05	31459	X	31459	-0-	-0-	-0-	30746	2	713	9	N	648	770	1			660
06	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	35369	2	812	9	N	738	573	1			825
*07	30564	X	30564	-0-	-0-	-0-	30059	2	505	9	N	459	185	1			1099
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1099

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10393	2	166	9	N	151					271
04	8880	X	8480	-0-	-400	-0-	8318	2	162	9	N	147	192	1			226
05	9145	X	8850	-0-	-295	-0-	8673	2	177	9	N	161	189	1			198
06	8790	X	8459	-0-	-331	-0-	8261	2	198	9	N	180	175	1			203
07	9827	X	8554	-0-	-1273	-0-	8438	2	116	9	N	105	184	1			124
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					124

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4767	2	105	9	N	95					140
04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1897	2	45	9	N	41					181
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2903	2	50	9	N	45					226
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3211	2	20	9	N	18					244
*07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4905	2	4	9	N	4					248
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					248

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7517	2	161	9	N	146	191	1			254
04	7110	X	1522	-0-	-5588	-0-	1522	2			N	-0-					254
05	7192	X	6698	-0-	-494	-0-	6498	2	200	9	N	182	191	1			245
06	6450	X	5537	-0-	-913	-0-	5458	2	79	9	N	72					317
07	7688	X	7137	-0-	-551	-0-	6996	2	141	9	N	128	372	1			73
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3649	2	69	9	N	63					217
04	3060	X	2171	-0-	-889	-0-	2141	2	30	9	N	27					244
05	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1950	2	31	9	N	28					272
06	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2859	2	43	9	N	39					311
07	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	3228	2	42	9	N	38					349
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					349

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

03	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	5293	2	185	9	N	168	376	1			125
04	5460	X	4972	-0-	-488	-0-	4796	2	176	9	N	160					285
05	5084	X	4686	-0-	-398	-0-	4530	2	156	9	N	142					427
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4914	2	94	9	N	85	200	1			312
07	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5109	2	150	9	N	136					448
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					448

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

03	11222	X	11032	-0-	-190	-0-	10876	2	156	9	N	142					288
04	10860	X	4024	-0-	-6836	-0-	3969	2	55	9	N	50	192	1			146
05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	11881	2	160	9	N	145					291
06	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	9949	2	150	9	N	136	178	1			249
07	11036	X	10632	-0-	-404	-0-	10445	2	187	9	N	170	187	1			232
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					232

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664

03	18321	X	14510	-0-	-3811	-0-	14366	2	144	9	N	131					505
04	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16008	2	229	9	N	208	389	1			324
05	14942	X	14138	-0-	-804	-0-	13954	2	184	9	N	167	193	1			298
06	14370	X	13207	-0-	-1163	-0-	13002	2	205	9	N	186	196	1			288
07	14849	X	13216	-0-	-1633	-0-	13066	2	150	9	N	136					424
08	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					424

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335

03	13795	X	12209	-0-	-1586	-0-	12026	2	183	9	N	166	175	1			200
04	12810	X	11417	-0-	-1393	-0-	11263	2	154	9	N	140					340
05	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13028	2	164	9	N	149	190	1			299
06	12570	X	11783	-0-	-787	-0-	11651	2	132	9	N	120	187	1			232
07	12214	X	12043	-0-	-171	-0-	11905	2	138	9	N	125	196	1			161
08	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	6078	-0-	-153	-0-	5944	2	134	9	N	122					213
04	5910	X	5229	-0-	-681	-0-	5073	2	156	9	N	142	192	1			163
05	6169	X	5528	-0-	-641	-0-	5500	2	28	9	N	25					188
06	5970	X	5276	-0-	-694	-0-	5241	2	35	9	N	32					220
07	6076	X	5201	-0-	-875	-0-	5126	2	75	9	N	68	172	1			116
08	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					116

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	30656	2	42	9	N	38					220
04	26984	X	26984	-0-	-0-	-0-	26928	2	56	9	N	51					271
05	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	25934	2	4	9	N	4	186	1			89
06	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	22974	2	46	9	N	42					131
*07	22367	X	22367	-0-	-0-	-0-	22311	2	56	9	N	51					182
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					182

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	45286	2	524	9	N	476	795	1			705
04	47037	X	47037	-0-	-0-	-0-	46543	2	494	9	N	449	539	1			615
05	51364	X	51364	-0-	-0-	-0-	50874	2	490	9	N	445	402	1			658
06	51478	X	51478	-0-	-0-	-0-	51049	2	429	9	N	390	374	1			674
*07	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	43482	2	463	9	N	421	389	1			706
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					706

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23095	X	22926	-0-	-169	-0-	22444	2	482	9	N	438	383	1			349
04	21900	X	19963	-0-	-1937	-0-	19622	2	341	9	N	310	382	1			277
05	22227	X	20757	-0-	-1470	-0-	20272	2	485	9	N	441	371	1			347
06	21150	X	19799	-0-	-1351	-0-	19466	2	333	9	N	303	379	1			271
07	22940	X	20169	-0-	-2771	-0-	19824	2	345	9	N	314	371	1			214
08	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					214

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4510	-0-	-326	-0-	4397	2	113	9	N	103					214
04	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3084	2	47	9	N	43	164	1			93
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4731	2	78	9	N	71					164
06	4290	X	4029	-0-	-261	-0-	3970	2	59	9	N	54					218
07	4495	X	4213	-0-	-282	-0-	4144	2	69	9	N	63	186	1			95
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	9823	2	286	9	N	260	190	1			219
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7748	2	239	9	N	217	194	1			242
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8359	2	261	9	N	237	370	1			109
06	10080	X	8546	-0-	-1534	-0-	8305	2	241	9	N	219	192	1			136
07	10416	X	8919	-0-	-1497	-0-	8657	2	262	9	N	238	187	1			187
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					187

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000

03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	203	143	1			320
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	69	188	1			201
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	172					373
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	211	196	1			388
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	193	1			420
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705

03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					N	-0-					78
04	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					78
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					78
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					78
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					78
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 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
03	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					N	122	198	1			166
04	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	87					253
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	70	181	1			142
06	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	66					208
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	72					280
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					280

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43524	X	43387	-0-	-137	-0-	42925	2	462	9	N	420	393	1			225
04	42120	X	36016	-0-	-6104	-0-	35707	2	309	9	N	281	316	1			190
05	41261	X	34565	-0-	-6696	-0-	34125	2	440	9	N	400	194	1			396
06	36600	X	31370	-0-	-5230	-0-	30960	2	410	9	N	373	389	1			380
07	43400	X	31806	-0-	-11594	-0-	31411	2	395	9	N	359	529	1			210
08	43400	X	NO RPT	-0-	-43400	-0-					N	NO RPT					210

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 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
03	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					N	118	197	1			153
04	20310	X	11671	-0-	-8639	-0-	11449	2	222	9	N	202					355
05	19778	X	17170	-0-	-2608	-0-	17083	2	87	9	N	79					434
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	187	198	1			423
*07	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	20871	2	190	9	N	173	205	1			391
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					391

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					N	78					222
04	20670	X	16466	-0-	-4204	-0-	16306	2	160	9	N	145					367
05	21359	X	18401	-0-	-2958	-0-	18193	2	208	9	N	189	196	1			360
06	15180	X	-0-	-0-	-15180	-0-					N	153	195	1			318
*07	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	17639	2	182	9	N	165	195	1			288
08	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					288

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	7314	-0-	-3133	-0-	7201	2	113	9	N	103	190	1			118
04	10110	X	5877	-0-	-4233	-0-	5692	2	185	9	N	168	197	1			89
05	9176	X	6829	-0-	-2347	-0-	6667	2	162	9	N	147	132	1			104
06	8670	X	5849	-0-	-2821	-0-	5610	2	239	9	N	217	194	1			127
07	7316	X	6057	-0-	-1259	-0-	5882	2	175	9	N	159	176	1			110
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					110

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36921	X	33014	-0-	-3907	-0-	32482	2	532	9	N	484	553	1			321
04	34170	X	31313	-0-	-2857	-0-	30786	2	527	9	N	479	578	1			222
05	33666	X	31845	-0-	-1821	-0-	31222	2	623	9	N	566	380	1			408
06	32400	X	30239	-0-	-2161	-0-	29732	2	507	9	N	461	561	1			308
07	33015	X	30658	-0-	-2357	-0-	30126	2	532	9	N	484	383	1			409
08	33015	X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					N	NO RPT					409

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43524	X	13008	-0-	-30516	-0-	12806	2	202	9	N	184					307
04	39510	X	38127	-0-	-1383	-0-	37358	2	769	9	N	699	578	1			428
05	39928	X	38426	-0-	-1502	-0-	37850	2	576	9	N	524	572	1			380
06	36690	X	33426	-0-	-3264	-0-	32736	2	690	9	N	627	564	1			443
*07	41162	X	41162	-0-	-0-	-0-	40632	2	530	9	N	482	378	1			547
08	39401	X	NO RPT	-0-	-39401	-0-					N	NO RPT					547

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20212	X	18467	-0-	-1745	-0-	18170	2	297	9	N	270	198	1			156
04	18990	X	16831	-0-	-2159	-0-	16556	2	275	9	N	250	197	1			209
05	19127	X	17223	-0-	-1904	-0-	16975	2	248	9	N	225	194	1			240
06	19860	X	16301	-0-	-3559	-0-	16052	2	249	9	N	226	196	1			270
07	20522	X	16458	-0-	-4064	-0-	16234	2	224	9	N	204	183	1			291
08	18476	X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT					291

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24769	X	19565	-0-	-5204	-0-	19178	2	387	9	N	352	383	1			247
04	22350	X	16858	-0-	-5492	-0-	16674	2	184	9	N	167	61	1			353
05	22506	X	17616	-0-	-4890	-0-	17344	2	272	9	N	247	358	1			242
06	20400	X	17490	-0-	-2910	-0-	17219	2	271	9	N	246	189	1			299
07	19561	X	17341	-0-	-2220	-0-	17106	2	235	9	N	214	383	1			130
08	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					130

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25172	X	21915	-0-	-3257	-0-	21444	2	471	9	N	428	361	1			339
04	23100	X	19005	-0-	-4095	-0-	18620	2	385	9	N	350	151	1			538
05	23591	X	19901	-0-	-3690	-0-	19496	2	405	9	N	368	361	1			545
06	21720	X	18320	-0-	-3400	-0-	18214	2	106	9	N	96	359	1			282
07	21917	X	18643	-0-	-3274	-0-	18277	2	366	9	N	333	190	1			425
08	21917	X	NO RPT	-0-	-21917	-0-					N	NO RPT					425

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	15545	2	355	9	N	323	192	1			183
04	9990	X	9921	-0-	-69	-0-	9655	2	266	9	N	242	372	1			53
05	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	16847	2	362	9	N	329	195	1			187
06	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	13927	2	372	9	N	338	360	1			165
*07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15247	2	175	9	N	159	187	1			137
08	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					137

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38874	X	35848	-0-	-3026	-0-	35241	2	607	9	N	552	507	1			262
04	36480	X	33353	-0-	-3127	-0-	32742	2	611	9	N	555	754	1			63
05	36270	X	33708	-0-	-2562	-0-	33082	2	626	9	N	569	400	1			232
06	37950	X	32184	-0-	-5766	-0-	31480	2	704	9	N	640	580	1			292
07	39215	X	34623	-0-	-4592	-0-	33897	2	726	9	N	660	614	1			338
08	35836	X	NO RPT	-0-	-35836	-0-					N	NO RPT					338

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	271	388	1			222
04	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	243	201	1			264
05	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	236	350	1			150
06	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					N	250	184	1			216
07	19995	X	-0-	-0-	-19995	-0-					N	234	196	1			254
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					254

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 116554																	
03	0	W	4877	-0-	4877	121431	4554	1	323	9	N	294	157	1			137
04	0	W	7730	-0-	7730	129161	7122	2	608	9	N	553	385	1			305
05	0	W	7638	-0-	7638	136799	7366	2	272	9	N	247	366	1			186
06	142226	X	5427	-0-	-136799	-0-	5289	2	138	9	N	125	163	1			148
*07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7049	2	317	9	N	288	344	1			92
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					92

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

06	0	W	13195	-0-	13195	13195	12104	2	1091	9	N	992	585	1			407
07	0	W	8657	-0-	8657	21852	8094	2	563	9	N	512	744	1			175
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21852					N	NO RPT					175

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					60
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					60
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					60
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					132
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					132
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					132
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					132
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					447
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					447
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					447
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					447
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					447
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					43
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 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
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	83	1	3773	2	Y	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	5	1	3685	2	Y	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
*08	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2545	-0-	-431	-0-	47	1	2498	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	1959	-0-	-921	-0-	45	1	1914	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	1905	-0-	-1040	-0-	47	1	1858	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	1525	-0-	-1325	-0-	45	1	1480	3	N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	47	1	2981	3	N	-0-					-0-
08	2542	X	2130	-0-	-412	-0-	47	1	2083	3	N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
KELTON EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES SERVICES LLC 821799
CHAMP DAVIS WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
DAVIS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13656	2	24	9	N	22	52	1			50
04	11880	X	11564	-0-	-316	-0-	11549	2	15	9	N	14					64
05	12276	X	11733	-0-	-543	-0-	11721	2	12	9	N	11					75
06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12057	2	17	9	N	15					90
07	12276	X	11229	-0-	-1047	-0-	11227	2	2	9	N	2					92
08	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					92

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820

03	3100	N	3355	-0-	255	255	3355	2			N	-0-					5
04	3000	N	2953	-0-	-47	208	2953	2			N	-0-					5
05	4394	X	4186	-0-	-208	-0-	4186	2			N	-0-					5
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					5
*07	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					5
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

03	8773	#	7110	-0-	-1663	-0-	968	1	6142	2	N	-0-					307
04	8160	#	6824	-0-	-1336	-0-	951	1	5873	2	N	-0-					307
05	8153	#	7034	-0-	-1119	-0-	1028	1	6006	2	N	-0-					307
06	7320	#	6730	-0-	-590	-0-	961	1	5769	2	N	-0-					307
07	7564	#	6909	-0-	-655	-0-	1029	1	5880	2	N	-0-					307
08	7099	#	6872	-0-	-227	-0-	1029	1	5843	2	N	-0-					307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 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
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	660	N	392	-0-	-268	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 191274 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBRYDE FARM, LTD. WELL #: 1079 RRCID -> 195392 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE) //CONT.// 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WCL & C "60" WELL #: 1060 RRCID -> 195580 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCL & C "44" WELL #: 1044 RRCID -> 197534 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER) 86800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STEWART RANCH WELL #: 4 RRCID -> 087885 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					49
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

STUART RANCH -B- WELL #: 8 RRCID -> 092068 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
INGLE WELL #: 1 RRCID -> 100601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 120388 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8924 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 86800 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
STUART RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 110132 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 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
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANNER (LOWER MORROW) 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1L RRCID -> 171592 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

03	0	N	2736	-0-	2736	B	-19146	2736	2			N	-0-				62
04	0	N	2065	-0-	2065	B	-17081	2019	2	46	9	N	42				104
05	0	N	2057	-0-	2057	B	-15024	2057	2			N	-0-				104
06	0	N	1966	-0-	1966	B	-13058	1949	2	17	9	N	15				119
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-13058					N	NO RPT				119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-13058					N	NO RPT				119

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					10
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					10

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BAR L PRODUCERS 049748
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 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
03	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	186	N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MCCLOY WELL #: 2 RRCID -> 146362 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2968 - 3146

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CHIPPERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 027359 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HART, H. B. WELL #: 1UT RRCID -> 040980 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 3072 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	775	N	545	-0-	-230 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	682	N	639	-0-	-43 B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 042055 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3450 - 3450

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAVENER, MARY WELL #: 1 RRCID -> 062745 COMPL. DATE 06/27/1972 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 3058 - 3070

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -17352																	
03	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1114	-0-	-188 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1062	-0-	-78 B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1094	-0-	-53 B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIEB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 062747 COMPL. DATE 04/19/1973 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3026 - 3127

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	775	N	656	-0-	-119 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	713	N	539	-0-	-174 B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPIVEY -165- WELL #: 3 RRCID -> 062748 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2064 - 3042

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 086482 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

DIANE & ONNA WELL #: 1 RRCID -> 106382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3388 PERF. 3015 - 3033

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	938	N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3	N	-0-		-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3	N	-0-		-0-
05	1023	N	155	-0-	-868	B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
06	900	N	640	-0-	-260	B	-0-	640	3	N	-0-		-0-
*07	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3	N	-0-		-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

WILLIAMS WELL #: 1 R RRCID -> 128317 COMPL. DATE 07/07/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3202 - 3212

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	3	N	-0-		-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
05	1147	N	1113	-0-	-34	B	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
06	1110	N	1077	-0-	-33	B	-0-	1077	3	N	-0-		-0-
07	1116	N	1102	-0-	-14	B	-0-	1102	3	N	-0-		-0-
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

KIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 128329 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3116 - 3120

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
05	527	N	387	-0-	-140	B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
06	480	N	380	-0-	-100	B	-0-	380	3	N	-0-		-0-
07	527	N	397	-0-	-130	B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

SEALY-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 129295 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3115 - 3139

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	3	N	-0-		-0-
04	1911	N	1911	-0-	-0-	B	-0-	1911	3	N	-0-		-0-
05	899	N	844	-0-	-55	B	-0-	844	3	N	-0-		-0-
06	1950	N	815	-0-	-1135	B	-0-	815	3	N	-0-		-0-
*07	1984	N	838	-0-	-1146	B	-0-	838	3	N	-0-		-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
HOLT, EVA WELL #: 2 RRCID -> 148991 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3027 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPIVEY WELL #: 4 RRCID -> 151460 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3086 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	990	N	952	-0-	-38 B	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	939	-0-	-84 B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RATTLESNAKE WELL #: 1 R RRCID -> 165552 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3064 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1619	N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	222	-0-	-1421 B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
*07	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PITTMAN WELL #: 8R RRCID -> 172793 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 3363 PERF. 3158 - 3181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	283	-0-	-1732 B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEALY & SMITH #2 WELL #: 2 RRCID -> 172935 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3092 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
*06	1881	N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*07	1919	N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
CLUCK WELL #: 1 R RRCID -> 213139 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3010 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1862	-0-	-88 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1870	-0-	-21 B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAY PETROLEUM 158936
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	229	R	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		220	-0-	220 B	220	220	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	220					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	220					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	220					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	220					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 220																	

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ROY WELL #: 1 RRCID -> 042505 COMPL. DATE 04/03/1964 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3100 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	872	-0-	-275 B	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	60	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1320	-0-	-230 B	-0-	50	1	1270	2	N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	56	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1346	-0-	-421 B	-0-	36	1	1310	2	N	-0-					-0-
*08	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	62	1	1333	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE 186540
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 100835 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3138 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6508																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE //CONT.// 186540
W. C. PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 149728 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 3144 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 228127 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3035 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DACO, INC. 196940
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRABTREE WELL #: 1 RRCID -> 104902 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2787 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	844	N	844	-0-	-0-	B -0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	B -0-	776	2			N	-0-					-0-
*05	625	N	625	-0-	-0-	B -0-	625	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	B -0-	777	2			N	-0-					-0-
*07	743	N	743	-0-	-0-	B -0-	743	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
LASLEY, WALTER WELL #: B 1 RRCID -> 027834 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1358	N	1358	-0-	-0-	B -0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1223	-0-	-97	B -0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1314	-0-	-112	B -0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1259	-0-	-61	B -0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	B -0-	1260	2			N	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	B -0-	1303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PUGH WELL #: A 1 RRCID -> 027839 COMPL. DATE 09/21/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1172	-0-	-118 B	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129 B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: A 2 RRCID -> 027840 COMPL. DATE 09/28/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: B 1 RRCID -> 027842 COMPL. DATE 11/24/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	930	N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RUSTERHOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 027844 COMPL. DATE 10/19/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1250	-0-	-70 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: A 1 RRCID -> 027848 COMPL. DATE 08/21/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
WHORTON WELL #: A 2 RRCID -> 027849 COMPL. DATE 08/29/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	828	-0-	-42 B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	870	N	853	-0-	-17 B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: A 3 RRCID -> 027850 COMPL. DATE 09/07/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1050	N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
05	992	N	917	-0-	-75 B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	863	-0-	-157 B	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	930	N	765	-0-	-165 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: C 1 RRCID -> 027852 COMPL. DATE 07/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 069821 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3080 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	707	-0-	-313 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	935	-0-	-119 B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	960	N	953	-0-	-7 B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*08	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
FUENTES WELL #: 1104 RRCID -> 081946 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
ESTATE OF JEROME B. HERRMANN 254448
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2925	-0-	-82 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1222	-0-	-248 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	3030	N	3030	-0-	-0- B	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
*08	2836	N	2836	-0-	-0- B	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	682	N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FORTAY, INC. 277925
RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 183618 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2637	N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2087	-0-	-238 B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2088	-0-	-462 B	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2087	-0-	-83 B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
*08	2077	N	1142	-0-	-935 B	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MITCH & MITZIE WELL #: 1B RRCID -> 223457 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2939 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
FORTAY, INC. //CONT.// 277925
KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 228556 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 3136 - 3295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RACHEL WELL #: 2 RRCID -> 252667 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2730 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	198	-0-	-856 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	960	N	561	-0-	-399 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*07	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*08	558	N	423	-0-	-135 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION 278842
RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 247633 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2905 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILLISPIE, INC. 306349
LOEBER WELL #: 1 RRCID -> 027270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3116 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -407546																	
03	105121	#	NO RPT	-0-	-105121 B	-512667					N	NO RPT					-0-
04	106800	#	NO RPT	-0-	-106800 B	-619467					N	NO RPT					-0-
05	110360	#	1078	-0-	-109282 B	-728749	1078	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		941	-0-	941 B	-727808	941	2			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-727808					N	NO RPT					-0-
08	0	N	1016	-0-	1016 B	-726792	1016	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -321203 CANCELLED UNDERAGE -> -405589																	

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 341528
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 195523 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3140 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1327	-0-	-6 B	-0-	119	1	1208	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	105	1	1061	3	N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	113	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1078	-0-	-212 B	-0-	97	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	98	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1217	-0-	-23 B	-0-	110	1	1107	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3551	N	3551	-0-	-0- B	-0-	3551	3		N	-0-			-0-
04	3450	N	3381	-0-	-69 B	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
05	3069	N	1978	-0-	-1091 B	-0-	1978	3		N	-0-			-0-
06	3450	N	3292	-0-	-158 B	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
07	3503	N	3415	-0-	-88 B	-0-	3415	3		N	-0-			-0-
*08	3422	N	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9	N	7	-0-	-2 B	-0-	7	3		N	-0-			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-			-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465	N	224	-0-	-241 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
04	420	N	149	-0-	-271 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
05	186	N	12	-0-	-174 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	210	N	44	-0-	-166 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
*08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930	N	225	-0-	-705 B	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080 B	-0-				N	-0-			-0-
05	465	N	68	-0-	-397 B	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	210	N	149	-0-	-61 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
07	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*08	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3		N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3		N	-0-			-0-
06	810	N	707	-0-	-103 B	-0-	707	3		N	-0-			-0-
07	775	N	758	-0-	-17 B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
08	806	N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNTER OIL CORPORATION 418953
CHARLOTTE WELL #: 1 RRCID -> 027804 COMPL. DATE 08/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2602	-0-	-157 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
06	2751	N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2666	N	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COY HOLT WELL #: 1 RRCID -> 027805 COMPL. DATE 03/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1234	-0-	-37 B	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48 B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LELA WELL #: 1 RRCID -> 027806 COMPL. DATE 06/20/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1060	-0-	-397 B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1178	N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 027807 COMPL. DATE 05/02/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1424	N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11 B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY 427513
PRICE WELL #: 1278 RRCID -> 131303 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIN WELL #: 1 RRCID -> 134530 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2952 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	780	N	614	-0-	-166 B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	720	N	565	-0-	-155 B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	682	N	323	-0-	-359 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 146031 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2904 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	840	N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	826	-0-	-14 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GUILD WELL #: 1 RRCID -> 157874 COMPL. DATE 05/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3144 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	60	-0-	-95 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 161343 COMPL. DATE 11/00/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3140 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J-BREX COMPANY //CONT.// 427513
CLUCK WELL #: 1A RRCID -> 167381 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 3130 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	525	-0-	-64 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

J. W. RESOURCES INC. 427974
GREEN & PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027357 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2799 - 2950

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADY -C- WELL #: 1 RRCID -> 027484 COMPL. DATE 12/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLIOTT -D- WELL #: 1 RRCID -> 027549 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 027744 COMPL. DATE 12/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
DON WELL #: 1 RRCID -> 027814 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	837	N	784	-0-	-53 B	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027920 COMPL. DATE 01/29/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1123	-0-	-77 B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*08	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: 3 RRCID -> 027924 COMPL. DATE 01/29/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2021																	

ECK WELL #: 1 RRCID -> 031327 COMPL. DATE 06/16/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HART -A- WELL #: 1 RRCID -> 083448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2640 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 157433 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2932 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
04	2921	N	2921	-0-	-0- B	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0- B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2350	-0-	-657 B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	1987	-0-	-989 B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
CATOR, MARSHALL WELL #: 2082 RRCID -> 161577 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3164 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DOC WELL #: 2051 RRCID -> 162878 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DOOLEY WELL #: 2070R RRCID -> 163081 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3172 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021																		

BERK WELL #: 1 RRCID -> 181132 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 2904 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1938	-0-	-77	B	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1942	-0-	-8	B	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	B	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1731	-0-	-159	B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2028	-0-	-49	B	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	2449	N	2397	-0-	-52 B	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2236	-0-	-104 B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2279	-0-	-15 B	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2215	-0-	-95 B	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2281	-0-	-44 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2290	-0-	-4 B	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2320		CANCELLED UNDERAGE ->		-1070										
03	2697	N	2781	-0-	84 B	-2236	2781	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2432	-0-	-148 B	-2236	2432	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2685	-0-	-12 B	-2236	2685	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2356	-0-	-344 B	-2236	2356	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2030	-0-	-481 B	-2236	2030	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	1875	-0-	-822 B	-2236	1875	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2236										

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	1643	N	1584	-0-	-59 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1378	-0-	-212 B	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1339	-0-	-118 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1466	-0-	-64 B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*08	1553	N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-													
03	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	900	N	718	-0-	-182 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	899	N	729	-0-	-170 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	930	N	833	-0-	-97 B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS 42 WELL #: 1 RRCID -> 194447 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	28	-0-		-3 B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-		-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-		-0- B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
06	1272	N	1272	-0-		-0- B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-		-0- B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1041	-0-		-230 B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS 52 WELL #: 2 RRCID -> 194732 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1363	N	1363	-0-		-0- B	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1373	-0-		-97 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1297	-0-		-191 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-		-119 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1285	-0-		-141 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1246	-0-		-56 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS 53 WELL #: 1 RRCID -> 198644 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3100 - 3182

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2021																		

JAN WELL #: 1831 RRCID -> 201034 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 3092

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
AVERIE WELL #: 1541 RRCID -> 202486 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2886 - 3010

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

DEBRA WELL #: 179 RRCID -> 204974 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2922 - 3032

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	434	N	432	-0-		-2	B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-		-8	B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-		-29	B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-		-13	B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	414	-0-		-20	B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-		-0-	B	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

GREEN WELL #: 170 RRCID -> 209305 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2758 - 2920

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BIVINS "C" WELL #: 8R RRCID -> 228187 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 0 - 3051

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	K	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

WW WELL #: 1 RRCID -> 245361 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2620 - 2794

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	682	N	599	-0-		-83	B	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-		-10	B	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-		-0-	B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	570	N	355	-0-		-215	B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-		-0-	B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-		-0-	B	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
LASLEY, BERTHA E. WELL #: 3 RRCID -> 250139 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2786 - 2900

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BIVINS 30 WELL #: 1 RRCID -> 264094 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2984 - 3012

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 269035 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3295 - 3302

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1860	N	186	-0-		-1674	B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	819	-0-		-561	B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-		-0-	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-		-0-	B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-		-0-	B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1838	-0-		-177	B	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

GLENN WELL #: 1 RRCID -> 279845 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2818

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

KEM ENERGY, INC. 455126
BLACKSTEN WELL #: 1 RRCID -> 027822 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	514	-0-		-13	B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-		-38	B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	651	N	448	-0-		-203	B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-		-32	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-		-18	B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-		-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
CRISMON WELL #: 1 RRCID -> 027825 COMPL. DATE 07/26/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403	N	348	-0-	-55	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	483	-0-	-13	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	806	N	759	-0-	-47	B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	744	N	681	-0-	-63	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	596	N	596	-0-		-0- B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-		-6 B	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	620	N	568	-0-		-52 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-		-3 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-		-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-		-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	275	-0-		-4 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-		-12 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-		-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-		-15 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-		-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-		-23 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-		-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-		-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-		-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-		-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-		-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WEATHERFORD WELL #: B 1 RRCID -> 027847 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	322	N	322	-0-		-0- B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-		-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-		-3 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-		-10 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-		-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-		-10 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
BILL WELL #: 1 RRCID -> 121089 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 2748 - 2874

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-		-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. 487415
WHITTINGTON-NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027287 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 027288 COMPL. DATE 09/06/1961 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	7	-0-	-2225 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1354	-0-	-656 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1296	-0-	-533 B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1302	N	7	-0-	-1295 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ERLIS WELL #: 1 RRCID -> 027291 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	360	N	172	-0-	-188 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	253	-0-	-167 B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-	-98 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BULLINGTON WELL #: 1120 RRCID -> 028019 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1149	-0-	-153 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1056	-0-	-204 B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
*08	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUNT WELL #: 1 RRCID -> 028024 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	984	-0-	-101 B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	926	-0-	-94 B	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53 B	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*08	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1 RRCID -> 028204 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOSS WELL #: 1 RRCID -> 098281 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3260 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	S	310	-0-	-155 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	450	S	422	-0-	-28 B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	469	S	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
06	300	S	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	434	S	347	-0-	-87 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*08	590	S	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BONNIE -B- WELL #: 3 RRCID -> 153043 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 3036 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON -GU- 12 WELL #: 2 RRCID -> 236246 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2712 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3662	N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3027	N	3027	-0-	-0- B	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	3540	N	2734	-0-	-806 B	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	3131	N	2780	-0-	-351 B	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2691	-0-	-99 B	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COFFEE WELL #: 1R RRCID -> 268694 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3074 - 3265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1180	-0-	-29 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	526	-0-	-614 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1021	-0-	-119 B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1156	-0-	-270 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
TEXAS HUGOTON GU -12- WELL #: 1R RRCID -> 271457 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2728 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1507	-0-	-384 B	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2017	-0-	-143 B	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LILLIS, MICHAEL D. 500740
PUGH WELL #: 1344 RRCID -> 112150 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 2828 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	DELQ PR		186	-0-	186 B	186	186	2			N	-0-					-0-
07	379	N	193	-0-	-186 B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAREXCO, INC. 525915
COLLIER WELL #: 1027 RRCID -> 166848 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2772 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3968	N	3717	-0-	-251 B	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3840	N	3557	-0-	-283 B	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
05	3634	N	3634	-0-	-0- B	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
06	3600	N	3456	-0-	-144 B	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	3689	N	3522	-0-	-167 B	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
08	3627	N	3556	-0-	-71 B	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCH LAND & CATTLE CO. WELL #: 1039 RRCID -> 168275 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2800 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
APOLLO JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 077747 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3408 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
NUSBAUM, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 027809 COMPL. DATE 02/21/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9 B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	840	N	699	-0-	-141 B	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	868	N	859	-0-	-9 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*08	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEEL WELL #: 2 RRCID -> 150984 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 3530 PERF. 3130 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	569	-0-	-237 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	771	-0-	-309 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TERRELL WELL #: A 1 RRCID -> 162222 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3220 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4 B	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1608	-0-	-42 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*08	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
PRONGER WELL #: 1 RRCID -> 111022 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2974 - 3211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
04	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
06	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DAHL WELL #: 105 RRCID -> 136578 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 2758 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
04	720	N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06	780	N	694	-0-	-86 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
07	744	N	524	-0-	-220 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
*08	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
BENNETT WELL #: A 1 RRCID -> 027259 COMPL. DATE 07/00/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1705	N	1283	-0-	-422 B	-0-	79	1	1204	3	N	-0-			-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	87	1	1178	3	N	-0-			-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	85	1	1270	3	N	-0-			-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	103	1	1422	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1228	-0-	-74 B	-0-	67	1	1161	3	N	-0-			-0-
*08	2114	N	2114	-0-	-0- B	-0-	131	1	1983	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ELGIN WELL #: 1 RRCID -> 027264 COMPL. DATE 08/08/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	121	1	1852	3	N	-0-			-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	131	1	1775	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0- B	-0-	124	1	1860	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1609	-0-	-311 B	-0-	109	1	1500	3	N	-0-			-0-
07	1984	N	1529	-0-	-455 B	-0-	83	1	1446	3	N	-0-			-0-
*08	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	128	1	1939	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027265 COMPL. DATE 05/12/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1717	N	1717	-0-	-0- B	-0-	106	1	1611	3	N	-0-			-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	115	1	1556	3	N	-0-			-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	108	1	1619	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1005	-0-	-645 B	-0-	68	1	937	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1391	-0-	-345 B	-0-	76	1	1315	3	N	-0-			-0-
*08	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	111	1	1688	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 027266 COMPL. DATE 05/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KILL WELL #: 1 RRCID -> 027269 COMPL. DATE 03/15/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1465	3	N	-0-			-0-
04	1470	N	1442	-0-	-28	B	-0-	99	1	1343	3	N	-0-			-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1389	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1176	-0-	-324	B	-0-	79	1	1097	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	981	-0-	-507	B	-0-	53	1	928	3	N	-0-			-0-
*08	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	107	1	1625	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 027271 COMPL. DATE 09/09/1959 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	364	-0-	-70	B	-0-	22	1	342	3	N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30	B	-0-	25	1	335	3	N	-0-			-0-
05	403	N	382	-0-	-21	B	-0-	24	1	358	3	N	-0-			-0-
06	360	N	312	-0-	-48	B	-0-	21	1	291	3	N	-0-			-0-
07	372	N	219	-0-	-153	B	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	24	1	368	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OREM WELL #: 1 RRCID -> 027272 COMPL. DATE 09/24/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1038	3	N	-0-			-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	74	1	999	3	N	-0-			-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1049	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	883	-0-	-197	B	-0-	60	1	823	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	784	-0-	-332	B	-0-	43	1	741	3	N	-0-			-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1126	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 027273 COMPL. DATE 05/18/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	39	1	600	3	N	-0-			-0-
04	600	N	541	-0-	-59	B	-0-	37	1	504	3	N	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	B	-0-	33	1	493	3	N	-0-			-0-
06	630	N	427	-0-	-203	B	-0-	29	1	398	3	N	-0-			-0-
07	558	N	271	-0-	-287	B	-0-	15	1	256	3	N	-0-			-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	42	1	646	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 027274 COMPL. DATE 12/01/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1697									
03	1736	N	1597	-0-	-139 B	-0-	98	1	1499	3	N	-0-			-0-
04	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	104	1	1413	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1583	-0-	-29 B	-0-	99	1	1484	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1434	-0-	-126 B	-0-	97	1	1337	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1196	-0-	-385 B	-0-	65	1	1131	3	N	-0-			-0-
*08	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	100	1	1512	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TANDY WELL #: 1 RRCID -> 027276 COMPL. DATE 05/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	79	1	1202	3	N	-0-			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	85	1	1154	3	N	-0-			-0-
05	1364	N	1262	-0-	-102 B	-0-	83	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1067	-0-	-163 B	-0-	72	1	995	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	937	-0-	-334 B	-0-	51	1	886	3	N	-0-			-0-
*08	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	88	1	1332	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HILL WELL #: 1 RRCID -> 027366 COMPL. DATE 08/13/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1767	N	1030	-0-	-737 B	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	916	-0-	-104 B	-0-	916	3			N	-0-			-0-
05	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3			N	-0-			-0-
06	990	N	873	-0-	-117 B	-0-	873	3			N	-0-			-0-
07	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
08	899	N	802	-0-	-97 B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

ELMER WELL #: 1 RRCID -> 027386 COMPL. DATE 06/10/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3906	N	3646	-0-	-260 B	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
04	3698	N	3698	-0-	-0- B	-0-	3698	3			N	-0-			-0-
05	3407	N	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	3			N	-0-			-0-
06	3540	N	3501	-0-	-39 B	-0-	3501	3			N	-0-			-0-
07	3813	N	3508	-0-	-305 B	-0-	3508	3			N	-0-			-0-
*08	3983	N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 027389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3052 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
04	540	N	441	-0-	-99 B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
05	465	N	321	-0-	-144 B	-0-	321	3			N	-0-			-0-
06	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	443	3			N	-0-			-0-
07	465	N	146	-0-	-319 B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	310	N	147	-0-	-163 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOERSTERLING WELL #: 1 RRCID -> 027391 COMPL. DATE 11/03/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2298	-0-	-182 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2287	-0-	-23 B	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2044	-0-	-64 B	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1965	-0-	-255 B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2097	-0-	-259 B	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*08	2266	N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORE WELL #: 1 RRCID -> 027394 COMPL. DATE 04/23/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1159	-0-	-143 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDNER WELL #: 1 RRCID -> 027397 COMPL. DATE 09/08/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1385	-0-	-10 B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1497	-0-	-33 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1140	-0-	-210 B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1150	-0-	-400 B	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 027398 COMPL. DATE 08/21/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2666	N	2439	-0-	-227 B	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2447	-0-	-73 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2181	N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2173	-0-	-197 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2164	-0-	-378 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
*08	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERCY WELL #: 1 RRCID -> 027415 COMPL. DATE 10/28/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
05	1804	N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1699	-0-	-431 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1794	-0-	-438 B	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*08	2186	N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRYMECK WELL #: 1 RRCID -> 027416 COMPL. DATE 10/30/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3929	N	3929	-0-	-0- B	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	3750	N	3686	-0-	-64 B	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3814	N	3814	-0-	-0- B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3636	-0-	-174 B	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
07	3813	N	3739	-0-	-74 B	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
08	3813	N	3740	-0-	-73 B	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHUMACHER WELL #: 1 RRCID -> 027419 COMPL. DATE 12/14/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1788	-0-	-12 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1545	-0-	-195 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1403	-0-	-457 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*08	1923	N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPUR WELL #: 1 RRCID -> 027420 COMPL. DATE 12/16/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2394	-0-	-148 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2359	-0-	-11 B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2126	-0-	-184 B	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2185	-0-	-264 B	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
*08	2483	N	2483	-0-	-0- B	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027421 COMPL. DATE 12/01/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2847	-0-	-253 B	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2880	N	2868	-0-	-12 B	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2449	-0-	-311 B	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2551	-0-	-425 B	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*08	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLT -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 027818 COMPL. DATE 02/05/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
*08	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STROTHER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 027819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027855 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CROWE, M. WELL #: 1 RRCID -> 027856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2148	N	2148	-0-		-0- B	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-		-0- B	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-		-0- B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1788	-0-		-282 B	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-		-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*08	2071	N	2071	-0-		-0- B	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027857 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	586	-0-		-313 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	780	N	651	-0-		-129 B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-		-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	570	N	487	-0-		-83 B	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	682	N	289	-0-		-393 B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-		-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EVERETT, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 027858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	7409	N	6886	-0-		-523 B	-0-	6886	3			N	-0-					-0-
04	7230	N	6843	-0-		-387 B	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
05	6174	N	6174	-0-		-0- B	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
06	6660	N	5527	-0-		-1133 B	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
07	7068	N	3850	-0-		-3218 B	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
*08	6971	N	6971	-0-		-0- B	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, C. WELL #: 1 RRCID -> 027859 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2746 - 3251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2280	-0-	-200 B	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17 B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1678	-0-	-542 B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1292	-0-	-940 B	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*08	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS-FERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 027862 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1016	-0-	-162 B	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1116	-0-	-144 B	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	3			N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	760	-0-	-387 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROYAL PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 027863 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3100	N	2898	-0-	-202 B	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2016	-0-	-954 B	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
06	2790	N	1720	-0-	-1070 B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1497	-0-	-580 B	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2193	-0-	-70 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRIPLETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027864 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2170	N	1924	-0-	-246 B	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107 B	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1787	-0-	-42 B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1752	-0-	-108 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1748	-0-	-174 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*08	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027866 COMPL. DATE 10/03/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	962	-0-	-88 B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	718	-0-	-522 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027867 COMPL. DATE 10/10/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1633	-0-	-17 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1103	-0-	-602 B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1621	-0-	-22 B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 027868 COMPL. DATE 06/22/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2418	N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
04	2490	N	-0-	-0-	-2490 B	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027869 COMPL. DATE 04/18/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTRITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027871 COMPL. DATE 03/03/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2122	-0-	-79 B	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1981	-0-	-59 B	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1996	-0-	-205 B	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
*08	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027872 COMPL. DATE 01/25/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	427	-0-	-224 B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	750	N	264	-0-	-486 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DAVIS GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027874 COMPL. DATE 04/10/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	483	-0-		-44 B	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-		-31 B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-		-27 B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-		-28 B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-		-4 B	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-		-0- B	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027875 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2285	-0-		-133 B	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2164	-0-		-146 B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2038	-0-		-70 B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1662	-0-		-558 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1517	-0-		-715 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*08	2328	N	2328	-0-		-0- B	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A- WELL #: 1 RRCID -> 027876 COMPL. DATE 10/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 2 RRCID -> 027877 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2108	N	1752	-0-		-356 B	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1728	-0-		-282 B	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-		-0- B	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1184	-0-		-526 B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	665	-0-		-1133 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*08	1645	N	1645	-0-		-0- B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 1 RRCID -> 027878 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	588	-0-		-32 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-		-15 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-		-0- B	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-		-0- B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-		-63 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	589	N	579	-0-		-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

FLYR GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027879 COMPL. DATE 05/09/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2542	N	2483	-0-	-59 B	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3		N	-0-			-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
06	2400	N	2325	-0-	-75 B	-0-	2325	3		N	-0-			-0-
07	2511	N	2331	-0-	-180 B	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
*08	2398	N	2398	-0-	-0- B	-0-	2398	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 027880 COMPL. DATE 05/09/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3007	N	2893	-0-	-114 B	-0-	2893	3		N	-0-			-0-
04	2850	N	2844	-0-	-6 B	-0-	2844	3		N	-0-			-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	3		N	-0-			-0-
06	2790	N	2501	-0-	-289 B	-0-	2501	3		N	-0-			-0-
07	2945	N	2543	-0-	-402 B	-0-	2543	3		N	-0-			-0-
*08	2954	N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027881 COMPL. DATE 07/15/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116	N	924	-0-	-192 B	-0-	924	3		N	-0-			-0-
04	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3		N	-0-			-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	900	N	783	-0-	-117 B	-0-	783	3		N	-0-			-0-
07	1023	N	708	-0-	-315 B	-0-	708	3		N	-0-			-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FOREMAN, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 027882 COMPL. DATE 01/15/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FOSTER, WM. J. WELL #: 1 RRCID -> 027883 COMPL. DATE 02/15/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1612	N	1540	-0-	-72 B	-0-	1540	3		N	-0-			-0-
04	1530	N	1522	-0-	-8 B	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18 B	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
07	1581	N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
08	1519	N	1473	-0-	-46 B	-0-	1473	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027891 COMPL. DATE 08/15/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1768	-0-	-61 B	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1581	-0-	-217 B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*08	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027893 COMPL. DATE 05/22/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
04	870	N	840	-0-	-30 B	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	900	N	851	-0-	-49 B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3 B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCCORMAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027896 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2744 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027898 COMPL. DATE 02/13/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28 B	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027900 COMPL. DATE 05/07/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44 B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9 B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027902 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	217	N	161	-0-		-56	B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-		-78	B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-		-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-		-11	B	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-		-5	B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-		-2	B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PRICE, L. M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027903 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2599	N	2599	-0-		-0-	B	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
04	2447	N	2447	-0-		-0-	B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-		-0-	B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	1957	-0-		-563	B	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1579	-0-		-963	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*08	2670	N	2670	-0-		-0-	B	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

RANSDELL, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 027905 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SCHAFER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 027906 COMPL. DATE 04/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	982	N	982	-0-		-0-	B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-		-37	B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-		-0-	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-		-40	B	-0-	920	3			N	-0-					-0-
07	961	N	941	-0-		-20	B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-		-0-	B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SHOUP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027909 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027910 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1475	-0-	-540 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1339	-0-	-581 B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1253	-0-	-483 B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1183	-0-	-257 B	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1096	-0-	-299 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SPURLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027912 COMPL. DATE 02/21/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	2023	-0-	-209 B	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32 B	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1697	-0-	-253 B	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1686	-0-	-453 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*08	2059	N	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON, W. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 027915 COMPL. DATE 01/04/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	780	N	739	-0-	-41 B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18 B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*08	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 027917 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	738	-0-	-533 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	933	-0-	-147 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11 B	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	961	N	451	-0-	-510 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 1 RRCID -> 027918 COMPL. DATE 04/05/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	2087	-0-	-52 B	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1854	-0-	-306 B	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1142	-0-	-868 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1537	-0-	-385 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
*08	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BAER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028041 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 028048 COMPL. DATE 07/25/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	682	N	537	-0-		-145	B	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	570	N	278	-0-		-292	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-		-0-	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-		-0-	B	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-		-0-	B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-		-0-	B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BRADDOCK -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028049 COMPL. DATE 01/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	916	N	916	-0-		-0-	B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-		-0-	B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-		-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
06	900	N	725	-0-		-175	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	806	N	726	-0-		-80	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
08	899	N	398	-0-		-501	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BRANNAN WELL #: C 1 RRCID -> 028052 COMPL. DATE 04/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1184	N	1184	-0-		-0-	B	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1031	-0-		-139	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-		-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	989	-0-		-151	B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1005	-0-		-49	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	726	-0-		-421	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

BURRUS WELL #: 1 RRCID -> 028053 COMPL. DATE 06/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW		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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1796	N	1796	-0-		-0-	B	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1110	-0-		-120	B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1505	N	1505	-0-		-0-	B	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	452	-0-		-1288	B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-		-0-	B	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*08	1807	N	1807	-0-		-0-	B	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BYWATERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 028055 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CAMERON-WALLS WELL #: 1 RRCID -> 028056 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	930	-0-		-0- B	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-		-30 B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-		-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	900	N	843	-0-		-57 B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-		-33 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	930	N	723	-0-		-207 B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTER -ET- -AL- WELL #: A 1 RRCID -> 028059 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	388	N	388	-0-		-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-		-47 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-		-3 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-		-0- B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-		-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-		-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CHEATHAM WELL #: 1 RRCID -> 028061 COMPL. DATE 03/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1634	S	1634	-0-		-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	1440	S	1342	-0-		-98 B	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1555	S	1555	-0-		-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
06	1590	S	1495	-0-		-95 B	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
07	1395	S	1379	-0-		-16 B	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
08	1550	S	1368	-0-		-182 B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 028064 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486

DAWELL WELL #: 1 RRCID -> 028065 COMPL. DATE 07/25/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1711	-0-	-209 B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1753	-0-	-76 B	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1830	-0-	-61 B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DONELSON, B. A. WELL #: 1 RRCID -> 028066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2756 - 2899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	210	N	76	-0-	-134 B	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 028067 COMPL. DATE 09/09/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3007	N	2731	-0-	-276 B	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2889	N	2889	-0-	-0- B	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	3055	N	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
07	2976	N	2546	-0-	-430 B	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	3069	N	2495	-0-	-574 B	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 4 RRCID -> 028070 COMPL. DATE 10/02/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1868	-0-	-54 B	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	991	-0-	-809 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	824	-0-	-1067 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	2386	N	2386	-0-	-0- B	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0- B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*08	1988	N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 028071 COMPL. DATE 09/13/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1633	-0-	-134 B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1572	-0-	-78 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1380	-0-	-46 B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1472	-0-	-118 B	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1401	-0-	-211 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*08	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FEDRIC WELL #: 1 RRCID -> 028072 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	853	N	853	-0-		-0- B	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-		-0- B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-		-22 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-		-44 B	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-		-5 B	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	837	N	797	-0-		-40 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 028073 COMPL. DATE 11/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	362	-0-		-134 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-		-109 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	372	N	290	-0-		-82 B	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	360	N	157	-0-		-203 B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-		-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-		-59 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES "A" WELL #: 1 RRCID -> 028074 COMPL. DATE 06/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1502	-0-		-17 B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-		-0- B	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-		-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1288	-0-		-152 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1394	-0-		-63 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1393	-0-		-33 B	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 028075 COMPL. DATE 03/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	834	-0-		-344 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	810	N	628	-0-		-182 B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-		-0- B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	810	N	446	-0-		-364 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-		-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-		-0- B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 4 RRCID -> 028078 COMPL. DATE 10/29/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1767	N	1754	-0-		-13 B	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-		-0- B	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-		-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1315	-0-		-395 B	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1483	-0-		-129 B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1575	-0-		-6 B	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 5 RRCID -> 028079 COMPL. DATE 09/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1976	-0-		-39 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1686	-0-		-114 B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-		-0- B	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1225	-0-		-695 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1570	-0-		-166 B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1785	-0-		-106 B	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 6 RRCID -> 028080 COMPL. DATE 07/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1949	N	1949	-0-		-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1687	-0-		-23 B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-		-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1592	-0-		-298 B	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-		-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
*08	1899	N	1899	-0-		-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 7 RRCID -> 028081 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 3045 - 3330

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	852	N	852	-0-		-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-		-0- B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-		-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	810	N	508	-0-		-302 B	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	744	N	640	-0-		-104 B	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*08	721	N	721	-0-		-0- B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 8 RRCID -> 028082 COMPL. DATE 06/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1175	-0-		-34 B	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-		-0- B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-		-0- B	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	675	-0-		-465 B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	729	-0-		-325 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-		-79 B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 9 RRCID -> 028083 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3065 - 3320

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2174	N	2174	-0-		-0- B	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-		-0- B	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-		-0- B	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1806	-0-		-294 B	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1882	-0-		-102 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1944	-0-		-9 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 10 RRCID -> 028084 COMPL. DATE 04/26/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2294	N	2120	-0-	-174 B	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1834	-0-	-206 B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2067	-0-	-103 B	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 11 RRCID -> 028085 COMPL. DATE 01/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103 B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	420	N	233	-0-	-187 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 12 RRCID -> 028086 COMPL. DATE 01/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	765	-0-	-72 B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	660	N	543	-0-	-117 B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	750	N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 14 RRCID -> 028088 COMPL. DATE 10/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1349	-0-	-77 B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1271	-0-	-19 B	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1216	-0-	-104 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*08	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 15 RRCID -> 028089 COMPL. DATE 08/12/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1802	N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1484	-0-	-256 B	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1596	-0-	-264 B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1626	-0-	-48 B	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 16 RRCID -> 028090 COMPL. DATE 07/25/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135 B	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32 B	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 17 RRCID -> 028091 COMPL. DATE 08/02/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1428	-0-	-192 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1547	-0-	-65 B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1566	-0-	-77 B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 18 RRCID -> 028092 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3091 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1506	-0-	-106 B	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1283	-0-	-127 B	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1171	-0-	-299 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
*08	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 19 RRCID -> 028093 COMPL. DATE 11/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 21 RRCID -> 028095 COMPL. DATE 11/20/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	243	-0-	-253 B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 22 RRCID -> 028096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3054 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	750	N	373	-0-	-377 B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	620	N	517	-0-	-103 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	620	N	586	-0-	-34 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 23 RRCID -> 028097 COMPL. DATE 10/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	882	-0-	-258 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	974	-0-	-142 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1079	-0-	-68 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 24 RRCID -> 028098 COMPL. DATE 10/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	2655	-0-	-42 B	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2100	-0-	-480 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2116	-0-	-364 B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2481	-0-	-92 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 25 RRCID -> 028099 COMPL. DATE 11/07/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	936	-0-	-264 B	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 26 RRCID -> 028100 COMPL. DATE 11/30/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1782	-0-	-16 B	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1453	-0-	-377 B	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79 B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1696	-0-	-71 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 27 RRCID -> 028101 COMPL. DATE 11/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4046	N	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
04	3613	N	3613	-0-	-0- B	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
05	3702	N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	3930	N	2971	-0-	-959 B	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3545	-0-	-175 B	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
08	3689	N	3580	-0-	-109 B	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 028103 COMPL. DATE 12/22/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
04	690	N	596	-0-	-94 B	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	750	N	595	-0-	-155 B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	620	N	549	-0-	-71 B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	744	N	31	-0-	-713 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAILE, MRS. Z. T. WELL #: 1 RRCID -> 028104 COMPL. DATE 01/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 028105 COMPL. DATE 04/22/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	12	-0-	-670 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106 B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	589	N	435	-0-	-154 B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON WELL #: B 1 RRCID -> 028106 COMPL. DATE 11/08/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HORNER WELL #: 1 RRCID -> 028112 COMPL. DATE 01/15/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUBER -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028113 COMPL. DATE 12/27/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2139	N	1976	-0-	-163 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1649	-0-	-31 B	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1910	-0-	-10 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2019	-0-	-182 B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUBER ET AL 96 WELL #: 2 RRCID -> 028114 COMPL. DATE 01/02/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1291	-0-	-135 B	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1390	-0-	-36 B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1353	-0-	-42 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUBER -ET- -AL- WELL #: 3 RRCID -> 028115 COMPL. DATE 01/10/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2602	-0-	-281 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0- B	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2693	-0-	-221 B	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON CLAY WELL #: A 1 RRCID -> 028116 COMPL. DATE 09/10/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1736	N	933	-0-	-803 B	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	797	-0-	-313 B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	824	-0-	-199 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	900	N	761	-0-	-139 B	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	837	N	766	-0-	-71 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD WELL #: 1 RRCID -> 028117 COMPL. DATE 12/22/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	569	-0-	-51 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	600	N	333	-0-	-267 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540	N	451	-0-	-89 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 028120 COMPL. DATE 09/15/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEENER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 028121 COMPL. DATE 08/12/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KLEKAMP WELL #: 1 RRCID -> 028122 COMPL. DATE 04/07/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
04	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
05	1987	N	1987	-0-	-0- B	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1812	-0-	-78 B	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1891	-0-	-124 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1846	-0-	-138 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 028123 COMPL. DATE 05/20/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2165	-0-	-377 B	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
04	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2373	-0-	-76 B	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2419	-0-	-123 B	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 028125 COMPL. DATE 12/22/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	420	N	369	-0-	-51 B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	450	N	268	-0-	-182 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCMURRY WELL #: 2 RRCID -> 028129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	1087	-0-	-91 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	626	-0-	-424 B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	958	-0-	-92 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	861	-0-	-286 B	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

POLLAN WELL #: 1 RRCID -> 028133 COMPL. DATE 06/02/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2821	N	2772	-0-	-49 B	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
04	2854	N	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	3210	N	3210	-0-	-0- B	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
06	2942	N	2942	-0-	-0- B	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
07	3021	N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
08	3224	N	3058	-0-	-166 B	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: B 1 RRCID -> 028134 COMPL. DATE 06/09/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1432	-0-	-335 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1288	-0-	-392 B	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1371	-0-	-210 B	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	935	-0-	-398 B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	416	-0-	-948 B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	875	-0-	-55 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
04	900	N	562	-0-	-338 B	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	837	N	653	-0-	-184 B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	840	N	502	-0-	-338 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	651	N	45	-0-	-606 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	810	N	771	-0-	-39 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-	-82 B	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	770	-0-	-5 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	750	N	729	-0-	-21 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	750	N	713	-0-	-37 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	775	N	693	-0-	-82 B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1482	-0-	-108 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1417	-0-	-203 B	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1460	-0-	-59 B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1043	-0-	-600 B	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	651	N	526	-0-	-125 B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	651	N	402	-0-	-249 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1359	-0-	-5 B	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1301	-0-	-63 B	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1102	-0-	-218 B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1079	-0-	-161 B	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	788	-0-	-514 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 8 RRCID -> 028143 COMPL. DATE 06/27/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	930	N	822	-0-	-108	B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	930	N	837	-0-	-93	B	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	930	N	748	-0-	-182	B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1670	-0-	-4	B	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1549	-0-	-71	B	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1623	-0-	-113	B	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1511	-0-	-109	B	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1468	-0-	-144	B	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	750	N	671	-0-	-79	B	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	750	N	666	-0-	-84	B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	744	N	539	-0-	-205	B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 14 RRCID -> 028149 COMPL. DATE 08/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1087	-0-	-263 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1225	-0-	-46 B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1123	-0-	-137 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	997	-0-	-119 B	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	273	-0-	-967 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 15 RRCID -> 028150 COMPL. DATE 03/09/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1618	-0-	-422 B	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1844	-0-	-171 B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1779	-0-	-171 B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1533	-0-	-141 B	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	167	-0-	-1662 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 16 RRCID -> 028151 COMPL. DATE 04/20/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1032	-0-	-18 B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	992	-0-	-88 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1015	-0-	-39 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	912	-0-	-173 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 18 RRCID -> 028153 COMPL. DATE 02/18/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	85	-0-	-194 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	210	N	5	-0-	-205 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 19 RRCID -> 028154 COMPL. DATE 02/13/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1826	-0-	-94 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16 B	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1735	-0-	-185 B	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1823	-0-	-68 B	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1646	-0-	-245 B	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 21 RRCID -> 028156 COMPL. DATE 09/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1209	N	1191	-0-		-18 B	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1085	-0-		-55 B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1146	-0-		-63 B	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1049	-0-		-91 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1097	-0-		-19 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	948	-0-		-199 B	-0-	948	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	494	-0-		-33 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-		-4 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	496	N	488	-0-		-8 B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-		-6 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-		-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-		-20 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1424	-0-		-157 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1227	-0-		-213 B	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1362	-0-		-126 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1128	-0-		-252 B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-		-59 B	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	868	-0-		-496 B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1265	N	1265	-0-		-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1127	-0-		-163 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-		-0- B	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1064	-0-		-166 B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1147	-0-		-31 B	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	993	-0-		-185 B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 27 RRCID -> 028162 COMPL. DATE 08/02/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1247	N	1247	-0-		-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1099	-0-		-101 B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-		-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1049	-0-		-151 B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1082	-0-		-65 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	819	-0-		-390 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 28 RRCID -> 028163 COMPL. DATE 02/07/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	806	N	794	-0-	-12 B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49 B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-					-0-
08	806	N	705	-0-	-101 B	-0-	705	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 29 RRCID -> 028164 COMPL. DATE 06/12/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1607	-0-	-43 B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1682	-0-	-147 B	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1567	-0-	-143 B	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1651	-0-	-23 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1537	-0-	-137 B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 31 RRCID -> 028166 COMPL. DATE 03/18/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1320	-0-	-13 B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1201	-0-	-149 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1274	-0-	-28 B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1216	-0-	-74 B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1120	-0-	-151 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 32 RRCID -> 028167 COMPL. DATE 03/18/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2254	-0-	-9 B	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
05	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1999	-0-	-191 B	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2095	-0-	-44 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1832	-0-	-369 B	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 33 RRCID -> 028168 COMPL. DATE 07/17/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	704	-0-	-9 B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7 B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 34 RRCID -> 028169 COMPL. DATE 05/19/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7369														
03	2914	N	1558	-0-	-1356 B	-7369	1558	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	2786	-0-	1556 B	-5813	2786	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	2975	-0-	1952 B	-3861	2975	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	2751	-0-	1251 B	-2610	2751	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	1851	-0-	-1032 B	-2610	1851	3			N	-0-					-0-
08	2976	N	2384	-0-	-592 B	-2610	2384	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2610											

PRICE "D"-W.N. PRICE 8 WELL #: D 35 RRCID -> 028170 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1488	N	715	-0-	-773 B	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	615	-0-	-855 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	961	N	597	-0-	-364 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	690	N	563	-0-	-127 B	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44 B	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PRICE "D" SWENY WELL #: D 36 RRCID -> 028171 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 028172 COMPL. DATE 02/12/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAFRANKO WELL #: 1 RRCID -> 028173 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SWENY 13 WELL #: 1 RRCID -> 028175 COMPL. DATE 08/27/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1930	N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1795	-0-	-35 B	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1696	-0-	-164 B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1730	-0-	-161 B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WATSON WELL #: 1 RRCID -> 028178 COMPL. DATE 07/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1762	-0-	-67 B	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1452	-0-	-258 B	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1473	-0-	-108 B	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028179 COMPL. DATE 07/23/1952 TOTAL DEPTH 3505 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	554	-0-	-531 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	467	-0-	-643 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	775	N	424	-0-	-351 B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	540	N	378	-0-	-162 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	496	N	367	-0-	-129 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	434	N	344	-0-	-90 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 028180 COMPL. DATE 10/29/1962 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISEMAN WELL #: 1 RRCID -> 028181 COMPL. DATE 06/04/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23 B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	281	-0-	-109 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 028185 COMPL. DATE 01/26/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	870	N	304	-0-	-566	B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	744	N	637	-0-	-107	B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	806	N	726	-0-	-80	B	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 028189 COMPL. DATE 09/16/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2733 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1586	-0-	-150	B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1489	-0-	-41	B	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1474	-0-	-293	B	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS ESTATE WELL #: 1014 RRCID -> 037037 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS ESTATE WELL #: 1068 RRCID -> 040877 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 3084 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1021	-0-	-2	B	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	990	N	956	-0-	-34	B	-0-	956	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	990	N	925	-0-	-65	B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	992	N	946	-0-	-46	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	B	-0-	940	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

STILLWELL WELL #: 1 A RRCID -> 044979 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3134 - 3213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BOULWARE WELL #: 2 A RRCID -> 055639 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3215 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2065	N	2065	-0-	-0- B	-0-	127	1	1938	3	N	-0-			-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	139	1	1880	3	N	-0-			-0-
05	2180	N	2180	-0-	-0- B	-0-	136	1	2044	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1713	-0-	-297 B	-0-	116	1	1597	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	1282	-0-	-795 B	-0-	70	1	1212	3	N	-0-			-0-
*08	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	144	1	2189	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MACY WELL #: 1 A RRCID -> 068071 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3002 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	375	-0-	-307 B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
04	630	N	507	-0-	-123 B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
05	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
07	527	N	356	-0-	-171 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
*08	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE ET AL "D" WELL #: D 38 RRCID -> 078052 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3079 - 3207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682	N	535	-0-	-147 B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
06	510	N	474	-0-	-36 B	-0-	474	3			N	-0-			-0-
07	558	N	487	-0-	-71 B	-0-	487	3			N	-0-			-0-
08	527	N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CARLANDER WELL #: 2 RRCID -> 078181 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3225 - 3248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-			-0-
04	630	N	617	-0-	-13 B	-0-	617	3			N	-0-			-0-
05	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
06	690	N	257	-0-	-433 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
07	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
08	589	N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MCMURRY WELL #: 3 RRCID -> 080435 COMPL. DATE 01/26/1979 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3117 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2449	N	2375	-0-	-74 B	-0-	2375	3			N	-0-			-0-
04	2310	N	1896	-0-	-414 B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
05	2232	N	2020	-0-	-212 B	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
06	2310	N	1810	-0-	-500 B	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
07	1953	N	1670	-0-	-283 B	-0-	1670	3			N	-0-			-0-
08	2015	N	1622	-0-	-393 B	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GOCHNAUR WELL #: M 1 RRCID -> 081520 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER -ET- -AL- WELL #: 2 RRCID -> 082386 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2833 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATHA WELL #: 2 RRCID -> 083511 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2851 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	630	N	264	-0-	-366 B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-					-0-
08	589	N	448	-0-	-141 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VERNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 087890 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3176 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1856	N	1856	-0-	-0- B	-0-	114	1	1742	3	N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	120	1	1632	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1691	-0-	-45 B	-0-	112	1	1579	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1376	-0-	-424 B	-0-	93	1	1283	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1081	-0-	-717 B	-0-	59	1	1022	3	N	-0-					-0-
*08	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	117	1	1783	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, W. N. WELL #: 2 RRCID -> 089632 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3172 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3345 PERF. 1157 - 1167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LASLEY, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 102541 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2938 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	837	N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CMF CORPORATION WELL #: 171 RRCID -> 102544 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3051 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2325	-0-	-31 B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2189	-0-	-61 B	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2051	-0-	-199 B	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0- B	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1555	-0-	-770 B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WISEMAN WELL #: 2 R RRCID -> 106381 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3253 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	992	N	951	-0-	-41 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHROETER WELL #: 1 R RRCID -> 116441 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 3646 PERF. 3148 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE WELL #: D 37 RRCID -> 117435 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 1300 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 117442 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1040 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHERMAN COUNTY WELL #: 1012 RRCID -> 117444 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 1355 PERF. 1150 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BLAKE WELL #: 1 RRCID -> 117445 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1080 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ATCHESON WELL #: 3 RRCID -> 119771 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3188 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 120005 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1032 - 1052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 2A RRCID -> 120722 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3003 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	360	N	257	-0-	-103 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	279	N	58	-0-	-221 B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CARTRITE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 123560 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3130 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FLORES WELL #: 30 RRCID -> 124521 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 3401 PERF. 3110 - 3302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2356	N	2347	-0-	-9 B	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27 B	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6 B	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2139	-0-	-141 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2245	-0-	-18 B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2266	-0-	-28 B	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BOULWARE A WELL #: 1R RRCID -> 136509 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3148 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18 B	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
06	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	17	1	232	3	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16 B	-0-	20	1	305	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 137302 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2856 - 3212

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2669	N	2669	-0-		-0- B	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2466	N	2466	-0-		-0- B	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-		-0- B	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2139	-0-		-441 B	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2045	-0-		-497 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
*08	2673	N	2673	-0-		-0- B	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 31 RRCID -> 148064 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3080 - 3230

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2821	N	2793	-0-		-28 B	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2597	-0-		-13 B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-		-0- B	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2459	-0-		-241 B	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2666	-0-		-31 B	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2703	-0-		-25 B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153753 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2890 - 3274

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1395	N	1345	-0-		-50 B	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-		-0- B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-		-0- B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1268	-0-		-22 B	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1401	-0-		-56 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
*08	1447	N	1447	-0-		-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLUCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 158471 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3080 - 3220

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2790	N	2642	-0-		-148 B	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2511	-0-		-69 B	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2668	-0-		-60 B	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2500	-0-		-50 B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2113	-0-		-491 B	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	1725	-0-		-941 B	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 39 RRCID -> 158564 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2832 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1488	N	1479	-0-		-9 B	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1329	-0-		-51 B	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
05	1481	N	1481	-0-		-0- B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1300	-0-		-140 B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1327	-0-		-37 B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1052	-0-		-436 B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 32 RRCID -> 158566 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3031 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1550	N	1475	-0-	-75 B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1080	-0-	-360 B	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1272	-0-	-61 B	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*08	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WISEMAN WELL #: 2 RRCID -> 158968 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 3226 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1674	N	1650	-0-	-24 B	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1328	-0-	-262 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1447	-0-	-41 B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 162131 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2782 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1680	-0-	-480 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154 B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*08	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 162133 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2715 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	176	-0-	-124 B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163 B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HOLT, ET AL WELL #: 109 RRCID -> 163561 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 1569 PERF. 1360 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY WELL #: 5068 RRCID -> 163920 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3070 - 3320

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	713	N	685	-0-		-28 B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-		-25 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-		-31 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	660	N	659	-0-		-1 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-		-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-		-0- B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 33 RRCID -> 164689 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2931 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	1209	N	721	-0-		-488 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	930	N	37	-0-		-893 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	372	N	31	-0-		-341 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-		-690 B	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-		-0- B	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-		-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FEDRIC WELL #: 2 RRCID -> 164702 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2875 - 3301

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	1355	N	1355	-0-		-0- B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-		-29 B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-		-0- B	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1186	-0-		-134 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1246	-0-		-56 B	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1148	-0-		-154 B	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 35 RRCID -> 164731 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2915 - 3325

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	1364	N	874	-0-		-490 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	456	-0-		-594 B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-		-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	840	N	402	-0-		-438 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-		-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*08	1225	N	1225	-0-		-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

HARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 165754 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3189 - 3654

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			-0-												
03	2170	N	43	-0-		-2127 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	722	-0-		-988 B	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1386	-0-		-102 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-		-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-		-0- B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	927	-0-		-468 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 34 RRCID -> 166531 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3050 - 3320

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	900	N	676	-0-	-224 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37 B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7 B	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOOLEY WELL #: 669 RRCID -> 166907 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	1971	-0-	-230 B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1864	-0-	-146 B	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1923	-0-	-123 B	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1818	-0-	-102 B	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1835	-0-	-87 B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE "D" SWENY WELL #: D 40 RRCID -> 168154 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2880 - 3280

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2013	-0-	-64 B	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 41 RRCID -> 168156 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2796 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1639	-0-	-159 B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1470	-0-	-180 B	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1401	-0-	-242 B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADDOCK WELL #: 2 RRCID -> 168727 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2611 - 3002

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	101	-0-	-116 B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 36 RRCID -> 169067 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2851 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6750	N	6750	-0-	-0-	B	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
04	6569	N	6569	-0-	-0-	B	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
05	6146	N	6146	-0-	-0-	B	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
06	6540	N	5772	-0-	-768	B	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
07	6789	N	4622	-0-	-2167	B	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	6138	N	5960	-0-	-178	B	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 42 RRCID -> 169541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2990 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1350	-0-	-14	B	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1205	-0-	-115	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	B	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1169	-0-	-133	B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FISHER WELL #: 2 RRCID -> 169548 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2650 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PAULSEN WELL #: 2 RRCID -> 169637 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2763 - 2927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	910	-0-	-144	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	960	N	863	-0-	-97	B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	992	N	725	-0-	-267	B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	870	N	449	-0-	-421	B	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BYWATERS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171281 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3094 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	372	-0-	-62	B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	B	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	B	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A" WELL #: 2 RRCID -> 171687 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2946 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	775	N	734	-0-	-41 B	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	870	N	673	-0-	-197 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	868	N	560	-0-	-308 B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*08	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GORMAN, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171688 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2908 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6 B	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8 B	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HORNER, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 171689 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3130 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	840	N	622	-0-	-218 B	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171690 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2899 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1201	-0-	-89 B	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1203	-0-	-223 B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*08	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAFRANKO WELL #: 2 RRCID -> 171702 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3039 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HARRIS, C. WELL #: 2 RRCID -> 171846 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2842 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	564	-0-	-521 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDSON GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 171848 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2945 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1829	N	1647	-0-	-182 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1652	-0-	-28 B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1392	-0-	-198 B	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*08	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 171853 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2824 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	930	N	835	-0-	-95 B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	672	-0-	-378 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	868	N	716	-0-	-152 B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
08	992	N	59	-0-	-933 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172102 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2852 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	926	-0-	-190 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
08	992	N	916	-0-	-76 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, W. N. WELL #: 3 RRCID -> 172103 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3042 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1674	N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1517	-0-	-126 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 44 RRCID -> 172105 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2894 - 3400

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1319	N	1319	-0-		-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1171	-0-		-29 B	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1259	-0-		-43 B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1112	-0-		-178 B	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1173	-0-		-36 B	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	924	-0-		-347 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 45 RRCID -> 172110 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3088 - 3280

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	651	N	576	-0-		-75 B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-		-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-		-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-		-0- B	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-		-0- B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1409	-0-		-79 B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 172111 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2764 - 3301

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	185	N	185	-0-		-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-		-68 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-		-51 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-		-22 B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-		-3 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS GAS UNIT WELL #: 1339 RRCID -> 172120 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2755 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 172131 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 2732 - 2990

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1271	N	1229	-0-		-42 B	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1022	-0-		-208 B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1070	-0-		-15 B	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1120	-0-		-80 B	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-		-0- B	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-		-0- B	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BUCKLES WELL #: 2 RRCID -> 172196 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	989	-0-	-189 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22 B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*08	2390	N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 43 RRCID -> 172206 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2974 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1558	-0-	-62 B	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1651	-0-	-147 B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1430	-0-	-280 B	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1488	-0-	-124 B	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1126	-0-	-517 B	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 172367 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3140 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRADLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 172368 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3147 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	565	-0-	-55 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39 B	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	589	N	360	-0-	-229 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172552 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2623 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 48 RRCID -> 172558 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3000 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	465	N	382	-0-	-83 B	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 47 RRCID -> 172563 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3016 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1655	N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1562	-0-	-28 B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1471	-0-	-119 B	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1532	-0-	-80 B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1469	-0-	-81 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEENER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 172568 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2795 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	95	-0-	-115 B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D46 RRCID -> 172573 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2970 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19 B	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	720	N	597	-0-	-123 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57 B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	651	N	519	-0-	-132 B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 50 RRCID -> 172584 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2971 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	953	-0-	-157 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	995	-0-	-59 B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	876	-0-	-209 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL - SEC 16 WELL #: D 49 RRCID -> 172685 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3000 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	2043	-0-	-27 B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1858	-0-	-272 B	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1955	-0-	-153 B	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1850	-0-	-196 B	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAKEIG, ELLA WELL #: 209 RRCID -> 173063 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3146 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -987 CANCELLED UNDERAGE -> -4251																	
03	2170	N	2202	-0-	32 B	-955	2202	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1088	-0-	-862 B	-955	1088	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	2251	-0-	267 B	-688	2251	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1902	-0-	-228 B	-688	1902	3			N	-0-					-0-
07	1222	N	1910	-0-	688 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1860	-0-	-403 B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD GAS UNIT WELL #: 2409 RRCID -> 173532 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2897 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	506	-0-	-362 B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49 B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	651	N	321	-0-	-330 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDSON GAS UNIT -A- WELL #: 2046 RRCID -> 174774 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2915 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1217	-0-	-85 B	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1226	-0-	-4 B	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
05	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1030	-0-	-140 B	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	972	-0-	-299 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2449 RRCID -> 174778 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2924 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2914	N	2779	-0-	-135 B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	1988	-0-	-712 B	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	1613	-0-	-1084 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*08	2671	N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUNKIN WELL #: 2 RRCID -> 176453 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2670 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1216	-0-	-303	B	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1052	-0-	-118	B	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1064	-0-	-207	B	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	899	N	829	-0-	-70	B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOWERMASTER WELL #: 2 RRCID -> 176585 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1037	N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	990	N	842	-0-	-148	B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	961	N	912	-0-	-49	B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	961	N	947	-0-	-14	B	-0-	947	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CATOR, MARSHALL WELL #: 3 RRCID -> 177223 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3076 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3100	N	2946	-0-	-154	B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2388	-0-	-402	B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
05	3181	N	3181	-0-	-0-	B	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2732	-0-	-118	B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
07	2785	N	2785	-0-	-0-	B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	3193	N	2746	-0-	-447	B	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTER ET AL "A" WELL #: 2206 RRCID -> 178796 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2760 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PHILLIPS, KATHLEEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 178812 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3300 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1012	-0-	-98	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	990	-0-	-60	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JUDD, F.A. WELL #: 2214 RRCID -> 178814 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2755 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG, CARL "A" WELL #: 2102 RRCID -> 178825 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2690 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCBRYDE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 178827 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2701 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	979	-0-	-106 B	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	649	-0-	-431 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46 B	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOREMAN, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 178831 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2934 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	210	N	114	-0-	-96 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	217	N	112	-0-	-105 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHAFER, R. D. WELL #: 2074 RRCID -> 179150 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2680 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 179341 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2908 - 3325

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2635	N	2510	-0-		-125 B	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2471	-0-		-19 B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-		-0- B	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2208	-0-		-222 B	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2078	-0-		-464 B	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
*08	2515	N	2515	-0-		-0- B	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTRITE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 180705 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3045 - 3375

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6169	N	6040	-0-		-129 B	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
04	6027	N	6027	-0-		-0- B	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
05	5842	N	5842	-0-		-0- B	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
06	5850	N	5423	-0-		-427 B	-0-	5423	3			N	-0-					-0-
07	6231	N	4231	-0-		-2000 B	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
08	5828	N	5277	-0-		-551 B	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUISMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181061 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3048 - 3157

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2500	N	2500	-0-		-0- B	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
04	2332	N	2332	-0-		-0- B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-		-0- B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2334	-0-		-96 B	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2395	-0-		-23 B	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
*08	2414	N	2414	-0-		-0- B	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SEWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181108 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2790 - 3000

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SHOUP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181109 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2660 - 2914

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	886	-0-		-13 B	-0-	886	3			N	-0-					-0-
04	870	N	824	-0-		-46 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-		-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	870	N	824	-0-		-46 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-		-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-		-0- B	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PHILLIPS, KATHLEEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 181325 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3280 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1084	-0-	-32 B	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
04	990	N	834	-0-	-156 B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	927	-0-	-123 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	961	N	894	-0-	-67 B	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER -ET-AL- WELL #: 3 RRCID -> 181651 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2745 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25 B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MOORE, HATTIE WELL #: 2 RRCID -> 181652 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3020 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1859	N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1546	-0-	-254 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1478	-0-	-41 B	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187 B	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1507	-0-	-105 B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
*08	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 182099 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2833 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1142	-0-	-58 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1237	-0-	-34 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1083	-0-	-147 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1098	-0-	-80 B	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	911	-0-	-329 B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 38 RRCID -> 182100 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1521	-0-	-29 B	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1309	-0-	-161 B	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1355	-0-	-102 B	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1454	-0-	-3 B	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WISEMAN, SARAH WELL #: 2023 RRCID -> 182348 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3108 - 3450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	867	N	867	-0-		-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-		-18 B	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-		-0- B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	840	N	759	-0-		-81 B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	837	N	770	-0-		-67 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	837	N	763	-0-		-74 B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 182352 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2767 - 3156

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	775	N	775	-0-		-0- B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-		-141 B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	775	N	767	-0-		-8 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	750	N	588	-0-		-162 B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-		-42 B	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	775	N	200	-0-		-575 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FERGUSON, LUCILLE 41 WELL #: 2 RRCID -> 182353 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3050 - 3250

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ANDERSON - REEVES WELL #: 2 RRCID -> 182597 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3433 - 3553

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	354	-0-		-49 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-		-17 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-		-17 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-		-1 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-		-1 B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-		-2 B	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE "C" WELL #: 2 RRCID -> 182757 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3085 - 3348

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	973	N	973	-0-		-0- B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-		-0- B	-0-	870	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-		-0- B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	930	N	816	-0-		-114 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	899	N	823	-0-		-76 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	930	N	907	-0-		-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 183742 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2730 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTRITE WELL #: 219 RRCID -> 184063 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3062 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1394	-0-	-528 B	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1077	-0-	-603 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	738	-0-	-612 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	503	-0-	-613 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1438	-0-	-205 B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATHA WELL #: 3 RRCID -> 184123 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2737 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	214	-0-	-3 B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	117	-0-	-100 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 2 RRCID -> 184144 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3216 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAILE, Z. T. WELL #: 3 RRCID -> 184228 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2835 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1157	-0-	-163 B	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1109	-0-	-181 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1122	-0-	-87 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	829	-0-	-411 B	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
SEYMOUR WELL #: 2 RRCID -> 184238 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3109 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAVIS GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 184989 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2787 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GUNZELMAN, P. WELL #: 2 RRCID -> 184990 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2735 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C- WELL #: 2 RRCID -> 185041 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 3311 PERF. 3075 - 3311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	810	N	794	-0-	-16	B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	837	N	773	-0-	-64	B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	806	N	797	-0-	-9	B	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MORRIS GAS UNIT WELL #: 2339 RRCID -> 185043 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2686 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1256	-0-	-424	B	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1300	-0-	-320	B	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1085	-0-	-217	B	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	831	-0-	-440	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NORTON GAS UNIT "A" WELL #: 2117 RRCID -> 185057 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2890 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1937	N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14 B	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1829	-0-	-31 B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1813	-0-	-109 B	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JOHNSON, CLAY A. WELL #: 2 RRCID -> 185855 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3340 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36 B	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1362	-0-	-48 B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39 B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLYR GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 185863 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3013 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3482	N	3482	-0-	-0- B	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
04	3266	N	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
05	3244	N	3244	-0-	-0- B	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3360	N	2761	-0-	-599 B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
07	3379	N	2134	-0-	-1245 B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
*08	3514	N	3514	-0-	-0- B	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 186087 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3105 - 3419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	3			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	910	-0-	-140 B	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	912	-0-	-111 B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	958	-0-	-65 B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BYWATERS ESTATE WELL #: 5421 RRCID -> 186642 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3226 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	965	-0-	-85 B	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	984	-0-	-39 B	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4 B	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE, L.M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 186852 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3190 - 3198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 188773 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3085 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	260	-0-	-112 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	279	N	152	-0-	-127 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 188958 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3011 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
05	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1269	-0-	-51 B	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1264	-0-	-69 B	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1265	-0-	-285 B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 189197 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3169 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	34	-0-	-803 B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	900	N	579	-0-	-321 B	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	744	N	676	-0-	-68 B	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 189202 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3118 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 189241 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2756 - 3340

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2418	N	2003	-0-		-415 B	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2118	-0-		-102 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-		-0- B	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1647	-0-		-303 B	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	902	-0-		-1299 B	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	1847	N	1847	-0-		-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES "A" WELL #: 2 RRCID -> 189271 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3099 - 3195

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1279	-0-		-23 B	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-		-4 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1204	-0-		-67 B	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1142	-0-		-88 B	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1211	-0-		-29 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1199	-0-		-10 B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 40 RRCID -> 189282 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3090 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2585	N	2585	-0-		-0- B	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
04	2322	N	2322	-0-		-0- B	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1940	-0-		-137 B	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	1469	-0-		-1021 B	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1524	-0-		-863 B	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1530	-0-		-423 B	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, W. N. WELL #: 4 RRCID -> 190079 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3006 - 3200

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1736	N	1729	-0-		-7 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-		-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-		-0- B	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1658	-0-		-22 B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1615	-0-		-152 B	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1684	-0-		-21 B	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CLARK GAS UNIT WELL #: 1376 RRCID -> 190814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2822 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1808	N	1808	-0-		-0- B	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	2702	N	2702	-0-		-0- B	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
05	2104	N	2104	-0-		-0- B	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	972	-0-		-768 B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2307	-0-		-483 B	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	306	-0-		-1802 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 58 RRCID -> 190860 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3008 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	660	N	505	-0-	-155 B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	651	N	556	-0-	-95 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 59 RRCID -> 190886 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3035 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	780	N	644	-0-	-136 B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MADDEN, ORIE V. WELL #: 102 RRCID -> 190890 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2937 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1305	-0-	-152 B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1286	-0-	-64 B	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1118	-0-	-142 B	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1087	-0-	-246 B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
*08	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOLSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190893 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2905 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	751	-0-	-86 B	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	720	N	649	-0-	-71 B	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	806	N	698	-0-	-108 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VALL WELL #: 1 RRCID -> 191935 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3040 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35 B	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
JOHNSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 195562 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3128 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GARLAND-SCOTT 44 WELL #: 1044 RRCID -> 196235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3038 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1026																		
03	3534	#	2980	-0-	-554	B	-1580	2980	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2055	-0-	-1365	B	-2945	2055	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	3117	-0-	-417	B	-3362	3117	3			N	-0-					-0-
06	3330	#	2706	-0-	-624	B	-3986	2706	3			N	-0-					-0-
07	3348	#	2725	-0-	-623	B	-4609	2725	3			N	-0-					-0-
08	3131	N	2663	-0-	-468	B	-4609	2663	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3583 CANCELLED UNDERAGE -> -1026																		

GARLAND-SCOTT WELL #: 1045 RRCID -> 196236 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3095 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1194	N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	837	N	116	-0-	-721	B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1082	-0-	-88	B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L. M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 199420 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3552 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: D 58 RRCID -> 204795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2893 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	741	-0-	-189	B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	810	N	651	-0-	-159	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	B	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	B	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	713	N	644	-0-	-69	B	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 54 RRCID -> 204800 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2954 - 3475

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	899	N	887	-0-	-12 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-
06	900	N	813	-0-	-87 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	899	N	848	-0-	-51 B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	899	N	771	-0-	-128 B	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 57 RRCID -> 204803 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2840 - 3435

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	840	N	656	-0-	-184 B	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	899	N	659	-0-	-240 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	837	N	666	-0-	-171 B	-0-	666	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: 1A RRCID -> 204807 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2845 - 3403

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
04	990	N	890	-0-	-100 B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42 B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
08	930	N	816	-0-	-114 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 52 RRCID -> 205032 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3051 - 3307

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1086	-0-	-384 B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1123	-0-	-241 B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60 B	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 66 RRCID -> 205033 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2912 - 3341

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1186	-0-	-14 B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1144	-0-	-116 B	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1197	-0-	-43 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1091	-0-	-149 B	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: D 59 RRCID -> 205034 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2915 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1225	N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1088	-0-	-112 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43 B	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 60 RRCID -> 205035 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2954 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	957	-0-	-63 B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	961	-0-	-93 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	992	N	924	-0-	-68 B	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	961	N	862	-0-	-99 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 49 RRCID -> 205037 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3054 - 3508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05	1870	N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1680	-0-	-300 B	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1733	-0-	-158 B	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1822	-0-	-38 B	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES-SCHMICH WELL #: 57 RRCID -> 205038 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 3446 PERF. 3055 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1096	-0-	-20 B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1015	-0-	-125 B	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1077	-0-	-8 B	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL WELL #: 3043 RRCID -> 205271 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3090 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1861	N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1145	-0-	-745 B	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1947	-0-	-99 B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1780	-0-	-173 B	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 48 RRCID -> 206969 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3040 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	690	N	597	-0-	-93 B	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45 B	-0-	637	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 47 RRCID -> 207166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3050 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	660	N	541	-0-	-119 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	651	N	589	-0-	-62 B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 55 RRCID -> 207167 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2996 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	870	N	781	-0-	-89 B	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: D 55 RRCID -> 209968 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2807 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	960	N	718	-0-	-242 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	748	-0-	-337 B	-0-	748	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YOUNG, EMMA D. 422 WELL #: 3 RRCID -> 213417 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3060 - 3305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	53	-0-	-226 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BIVINS ESTATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 213544 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 3030

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

GORMAN, J. M. "A" 123 WELL #: 3 RRCID -> 227051 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 3345 PERF. 2792 - 3345

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1488	N	1462	-0-		-26	B	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1343	-0-		-67	B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-		-0-	B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1369	-0-		-41	B	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-		-0-	B	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
*08	1407	N	1407	-0-		-0-	B	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HARRISON 6 WELL #: 5 RRCID -> 227060 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3086 - 3300

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	589	N	5	-0-		-584	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-		-330	B	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-		-248	B	-0-					N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-		-0-	B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-		-0-	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

CARLANDER 199 WELL #: 3 RRCID -> 227061 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 2550 - 3557

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	527	N	516	-0-		-11	B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-		-14	B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527	N	433	-0-		-94	B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	510	N	272	-0-		-238	B	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	527	N	44	-0-		-483	B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	434	N	3	-0-		-431	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

LASLEY, WALTER 126 WELL #: 3 RRCID -> 227447 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2797 - 3264

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	868	N	410	-0-		-458	B	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	540	N	391	-0-		-149	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-		-34	B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-		-28	B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-		-39	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-		-8	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLYR GAS UNIT -A- 5 WELL #: 2 RRCID -> 227863 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 2991 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2140	N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
05	1935	N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1748	-0-	-322 B	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60 B	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THORESON WELL #: 1 RRCID -> 234037 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 2918 PERF. 2725 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	711	-0-	-2 B	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	690	N	633	-0-	-57 B	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54 B	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 37 RRCID -> 234564 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3024 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	840	N	682	-0-	-158 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 76 RRCID -> 236256 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2982 - 3327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1751	-0-	-16 B	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1632	-0-	-48 B	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1712	-0-	-86 B	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1577	-0-	-103 B	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1641	-0-	-33 B	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1517	-0-	-188 B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 72 RRCID -> 236260 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 2857 - 3412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	801	-0-	-219 B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	930	N	863	-0-	-67 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	960	N	773	-0-	-187 B	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	837	N	680	-0-	-157 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	868	N	112	-0-	-756 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
GOELTZ GAS UNIT WELL #: 2124 RRCID -> 236261 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2862 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1397	-0-	-103	B	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1396	-0-	-30	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	B	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1399	-0-	-58	B	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1390	-0-	-5	B	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 2344 RRCID -> 236361 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2788 - 3339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2046	N	1566	-0-	-480	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1507	-0-	-323	B	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	B	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	785	-0-	-765	B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1509	-0-	-165	B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 2378 RRCID -> 236362 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2749 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2156	N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	B	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	B	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1609	-0-	-747	B	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1962	-0-	-177	B	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROYAL PENDLETON WELL #: 2343 RRCID -> 237059 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2743 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2542	N	2054	-0-	-488	B	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
04	3511	N	3511	-0-	-0-	B	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
05	3240	N	3240	-0-	-0-	B	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	3627	N	1597	-0-	-2030	B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
08	3255	N	2713	-0-	-542	B	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HUDSON, E. F. 45 WELL #: 3 RRCID -> 237061 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2951 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1364	N	1074	-0-	-290	B	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1044	-0-	-6	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1000	-0-	-116	B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
BURRUS WELL #: 2311 RRCID -> 237063 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3653 - 3371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2928	N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1760	-0-	-160 B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	729	-0-	-2091 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
07	3163	N	3163	-0-	-0- B	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*08	3262	N	3262	-0-	-0- B	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MORRIS GAS UNIT WELL #: 3339 RRCID -> 237065 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2598 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN GAS UNIT -A- WELL #: 2407 RRCID -> 237486 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2780 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1953	N	1662	-0-	-291 B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
05	1282	N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1200	-0-	-420 B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1257	-0-	-665 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*08	2597	N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 63 RRCID -> 238648 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3068 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1005	-0-	-111 B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	930	N	889	-0-	-41 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	960	N	866	-0-	-94 B	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	925	-0-	-98 B	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE, W. N. WELL #: 5 RRCID -> 238702 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 3049 - 3343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	441	-0-	-24 B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
AQUILLA TRIPLETT 62 WELL #: 2 RRCID -> 238727 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2831 - 3351

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2697	N	2349	-0-		-348 B	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2231	-0-		-229 B	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2095	-0-		-75 B	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2069	-0-		-211 B	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2020	-0-		-274 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
*08	2520	N	2520	-0-		-0- B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 81 RRCID -> 238728 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3062 - 3350

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1426	N	1375	-0-		-51 B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1332	-0-		-48 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-		-22 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-		-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1354	-0-		-10 B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-		-28 B	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 79 RRCID -> 238729 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2898 - 3339

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3999	N	3994	-0-		-5 B	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
04	3810	N	3743	-0-		-67 B	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
05	4030	N	3901	-0-		-129 B	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
06	3870	N	3593	-0-		-277 B	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
07	3875	N	3748	-0-		-127 B	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
08	3906	N	3495	-0-		-411 B	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

CARTRITE, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 238731 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3106 - 3335

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1860	N	1860	-0-		-0- B	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
04	1844	N	1844	-0-		-0- B	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-		-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-		-0- B	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1786	-0-		-105 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1943	-0-		-41 B	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 78 RRCID -> 238740 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 3338 PERF. 2964 - 3338

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4462																		
03	3968	#	2757	-0-		-1211 B	-5673	2757	3			N	-0-					-0-
04	3420	#	2590	-0-		-830 B	-6503	2590	3			N	-0-					-0-
05	3534	#	2668	-0-		-866 B	-7369	2668	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2501	-0-		-169 B	-7369	2501	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2586	-0-		-80 B	-7369	2586	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2480	-0-		-186 B	-7369	2480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2907 CANCELLED UNDERAGE -> -4462																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FOSTER, WM. J. WELL #: 2 RRCID -> 238743 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3016 - 3356

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2480	N	2382	-0-		-98 B	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-		-0- B	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2281	-0-		-44 B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2241	-0-		-69 B	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2243	-0-		-175 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
*08	2363	N	2363	-0-		-0- B	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 64 RRCID -> 238748 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 3087 - 3354

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2139	N	2086	-0-		-53 B	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
04	1899	N	1899	-0-		-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
05	1991	N	1991	-0-		-0- B	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1706	-0-		-304 B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1935	-0-		-18 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*08	2000	N	2000	-0-		-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BOWERMASTER 22 WELL #: 3 RRCID -> 239500 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3468 PERF. 3233 - 3468

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1096	N	1096	-0-		-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-		-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-		-0- B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	913	-0-		-137 B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	992	N	954	-0-		-38 B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1011	-0-		-43 B	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 77 RRCID -> 239502 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 3076 - 3381

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	3038	N	627	-0-		-2411 B	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	3670	N	3670	-0-		-0- B	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
05	3423	N	3423	-0-		-0- B	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3348	N	3348	-0-		-0- B	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	3782	N	3508	-0-		-274 B	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
*08	3530	N	3530	-0-		-0- B	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

FLORES WELL #: 69 RRCID -> 239504 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3086 - 3333

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2201	N	2089	-0-		-112 B	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-		-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
05	1997	N	1997	-0-		-0- B	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1582	-0-		-428 B	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1610	-0-		-343 B	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1935	-0-		-49 B	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
DOOLEY 67 WELL #: 2 RRCID -> 239506 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 3107 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CATOR, MARSHALL 80 WELL #: 4 RRCID -> 239507 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3104 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1149	-0-	-441 B	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1648	N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1642	-0-	-249 B	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 60 RRCID -> 239508 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3016 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2205	-0-	-182 B	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84 B	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
05	2075	N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1322	-0-	-808 B	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1637	-0-	-378 B	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	2060	-0-	-17 B	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 61 RRCID -> 239509 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 3378 PERF. 3037 - 3378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60 B	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37 B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 74 RRCID -> 242504 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3029 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1891	-0-	-651 B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1944	-0-	-36 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
07	2539	N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
*08	2808	N	2808	-0-	-0- B	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CLUCK "A" 12 WELL #: 2 RRCID -> 242505 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 3060 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	915	-0-	-139 B	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	900	N	869	-0-	-31 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
08	992	N	973	-0-	-19 B	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 71 RRCID -> 242515 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2883 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1880	-0-	-280 B	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2100	-0-	-39 B	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1910	-0-	-190 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1767	-0-	-186 B	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	816	-0-	-1292 B	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SIMPSON-REES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242519 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3060 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2759	N	2659	-0-	-100 B	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2602	-0-	-8 B	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2534	-0-	-46 B	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	2697	N	2487	-0-	-210 B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
*08	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUNKIN WELL #: 3300 RRCID -> 242524 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2499 - 3275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4929 CANCELLED UNDERAGE -> -2622																	
03	3100	N	3167	-0-	67 B	-4862	3167	3			N	-0-					-0-
04	2970	N	2801	-0-	-169 B	-4862	2801	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	743	-0-	-1303 B	-4862	743	3			N	-0-					-0-
06	3060	N	971	-0-	-2089 B	-4862	971	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2316	-0-	-567 B	-4862	2316	3			N	-0-					-0-
08	744	N	480	-0-	-264 B	-4862	480	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4862																	

PRICE "D"-W. N. PRICE 8 WELL #: 82 RRCID -> 243085 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3344 PERF. 3079 - 3344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON GAS UNIT -B- WELL #: 4 RRCID -> 243086 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2924 - 3327

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1054	N	985	-0-		-69	B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-		-18	B	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-		-0-	B	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	960	N	890	-0-		-70	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-		-57	B	-0-	904	3			N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-		-0-	B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

FLORES-STAVLO WELL #: 75 RRCID -> 243615 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3075 - 3325

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1581	N	1538	-0-		-43	B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1414	N	1414	-0-		-0-	B	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-		-0-	B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1253	-0-		-247	B	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1313	-0-		-144	B	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1422	-0-		-35	B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PRICE ET AL "D" WELL #: 77 RRCID -> 244433 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2957 - 3347

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	744	N	462	-0-		-282	B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-		-22	B	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-		-0-	B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-		-15	B	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-		-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	496	N	264	-0-		-232	B	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

PRICE "D"-KELLEY 50 WELL #: 75 RRCID -> 244434 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2893 - 3366

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	2135	N	2135	-0-		-0-	B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1919	-0-		-61	B	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2085	-0-		-147	B	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1800	-0-		-270	B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1876	-0-		-108	B	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1502	-0-		-575	B	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

HARRIS GAS UNIT WELL #: 4304 RRCID -> 244435 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2652 - 3304

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	1031	N	1031	-0-		-0-	B	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-		-0-	B	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-		-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-		-73	B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1005	-0-		-111	B	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1027	-0-		-58	B	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 90 RRCID -> 244436 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2979 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1247	-0-	-73	B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1267	-0-	-35	B	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1259	-0-	-74	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCKENZIE WELL #: 3375 RRCID -> 244466 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2841 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5038 CANCELLED UNDERAGE -> -1556																		
03	2170	N	2310	-0-	140	B	-4898	2310	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1970	-0-	-40	B	-4898	1970	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1793	-0-	615	B	-4283	1793	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1868	-0-	-382	B	-4283	1868	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1940	-0-	-106	B	-4283	1940	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	2122	-0-	324	B	-3959	2122	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3959																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 85 RRCID -> 244478 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2964 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 67 RRCID -> 244479 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2992 - 3375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	960	N	744	-0-	-216	B	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 62 RRCID -> 244480 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3369 PERF. 3058 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1448	-0-	-40	B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1358	-0-	-82	B	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1375	-0-	-51	B	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1361	-0-	-96	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 66 RRCID -> 244481 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3075 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86 B	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
08	806	N	738	-0-	-68 B	-0-	738	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SWENY 13 WELL #: 2 RRCID -> 244482 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 3003 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ENNIS-LACY UNIT WELL #: 2377 RRCID -> 244483 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2831 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2937	-0-	-39 B	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2563	-0-	-197 B	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2728	-0-	-0- B	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
06	2850	N	2675	-0-	-175 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	2695	N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2728	N	2675	-0-	-53 B	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT GAS UNIT -B- WELL #: 3279 RRCID -> 244484 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2605 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1290	-0-	-105 B	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	729	-0-	-681 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1081	-0-	-179 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2411 RRCID -> 244486 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2913 - 3331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	1195	-0-	-231 B	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1188	-0-	-102 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	916	-0-	-138 B	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1003	-0-	-167 B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	974	-0-	-266 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES-SCHMICH WELL #: 76 RRCID -> 245347 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3064 - 3264

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2232	N	2047	-0-		-185 B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	2134	N	2134	-0-		-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-		-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1950	-0-		-30 B	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2075	-0-		-126 B	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2154	-0-		-78 B	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 72 RRCID -> 245349 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3061 - 3336

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1274	N	1274	-0-		-0- B	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-		-0- B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-		-0- B	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	992	-0-		-238 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1083	-0-		-126 B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1159	-0-		-19 B	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 70 RRCID -> 245350 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 3094 - 3319

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1250	N	1250	-0-		-0- B	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-		-0- B	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-		-0- B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	951	-0-		-249 B	-0-	951	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1114	-0-		-64 B	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1127	-0-		-51 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FLORES WELL #: 71 RRCID -> 245351 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3049 - 3309

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3627	N	3137	-0-		-490 B	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
04	3110	N	3110	-0-		-0- B	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
05	3407	N	3407	-0-		-0- B	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2786	-0-		-244 B	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
07	3224	N	2829	-0-		-395 B	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	3410	N	3170	-0-		-240 B	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL-SEC. 16 WELL #: 84 RRCID -> 245353 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3313 PERF. 2984 - 3313

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2239	N	2239	-0-		-0- B	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-		-0- B	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-		-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1976	-0-		-184 B	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2040	-0-		-99 B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1816	-0-		-354 B	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE ET AL "D" WELL #: 73 RRCID -> 245355 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2930 - 3335

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2861	N	2861	-0-		-0- B	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
04	2700	N	2576	-0-		-124 B	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
05	2785	N	2785	-0-		-0- B	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2332	-0-		-428 B	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2377	-0-		-289 B	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
08	2790	N	1769	-0-		-1021 B	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MCMURRY 10 WELL #: 3 RRCID -> 245357 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 3133 - 3398

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2278																		
03	3379	#	2918	-0-		-461 B	-2739	2918	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	1442	-0-		-1168 B	-2739	1442	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2921	-0-		193 B	-2546	2921	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2415	-0-		-405 B	-2546	2415	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	2416	-0-		928 B	-1618	2416	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2319	-0-		-595 B	-1618	2319	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -461 CANCELLED UNDERAGE -> -1157																		

FLORES WELL #: 73 RRCID -> 245360 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3337 PERF. 3101 - 3337

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6789	N	6304	-0-		-485 B	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
04	6210	N	6006	-0-		-204 B	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
05	6300	N	6300	-0-		-0- B	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
06	6090	N	5697	-0-		-393 B	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
07	6226	N	6226	-0-		-0- B	-0-	6226	3			N	-0-					-0-
*08	6667	N	6667	-0-		-0- B	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RANSDELL, MARY E. WELL #: 2125 RRCID -> 245405 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2827 - 3159

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	837	N	267	-0-		-570 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	750	N	262	-0-		-488 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-		-0- B	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-		-0- B	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-		-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-		-0- B	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE ET AL "D" WELL #: 83 RRCID -> 245411 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2866 - 3341

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1757	N	1757	-0-		-0- B	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1551	-0-		-39 B	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1672	-0-		-95 B	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1444	-0-		-266 B	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1481	-0-		-131 B	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1172	-0-		-502 B	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
WOODS WELL #: 2 RRCID -> 246071 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2972 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8 B	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	614	-0-	-436 B	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A" WELL #: 3448 RRCID -> 246072 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2940 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2159	N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1948	-0-	-152 B	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	1966	-0-	-266 B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2020	-0-	-212 B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FLORES WELL #: 65 RRCID -> 246079 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3071 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1541	-0-	-409 B	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1731	-0-	-129 B	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1774	-0-	-117 B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 74 RRCID -> 246081 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2983 - 3309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	780	N	471	-0-	-309 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108 B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	570	N	440	-0-	-130 B	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE ET AL "D" WELL #: 80 RRCID -> 246083 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 2786 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	682	-0-	-217 B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	810	N	360	-0-	-450 B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	713	N	463	-0-	-250 B	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	660	N	236	-0-	-424 B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUBER ET AL 85 WELL #: 5 RRCID -> 246093 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3103 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6434											
03	3441	N	1837	-0-	-1604 B	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	2736	-0-	-84 B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	3630	N	3630	-0-	-0- B	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
06	3245	N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07	3220	N	3220	-0-	-0- B	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
08	3627	N	2598	-0-	-1029 B	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FLORES WELL #: 68 RRCID -> 246098 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 3026 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	690	N	393	-0-	-297 B	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32 B	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

KLEKAMP WELL #: 2312 RRCID -> 246101 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2610 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2722	N	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2407	-0-	-53 B	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2235	-0-	-405 B	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2298	-0-	-182 B	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2234	-0-	-215 B	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WRIGHT, ALVA B. WELL #: 2 RRCID -> 246125 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 2869 - 3409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

COFFEE ESTATE 79 WELL #: 2 RRCID -> 246128 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3054 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	3844	N	3554	-0-	-290 B	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
04	3450	N	2447	-0-	-1003 B	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
05	4354	N	4354	-0-	-0- B	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
06	3585	N	3585	-0-	-0- B	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
07	3676	N	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
08	4340	N	3612	-0-	-728 B	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B- WELL #: 4447 RRCID -> 246870 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3376 PERF. 2984 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3340	N	3340	-0-	-0-	B	-0-	3340	3			N	-0-			-0-
04	3130	N	3130	-0-	-0-	B	-0-	3130	3			N	-0-			-0-
05	2995	N	2995	-0-	-0-	B	-0-	2995	3			N	-0-			-0-
06	3240	N	2526	-0-	-714	B	-0-	2526	3			N	-0-			-0-
07	3224	N	2124	-0-	-1100	B	-0-	2124	3			N	-0-			-0-
*08	3374	N	3374	-0-	-0-	B	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WHITEHAIR WELL #: 1 RRCID -> 254546 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 3171 PERF. 2911 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868	N	828	-0-	-40	B	-0-	828	3			N	-0-			-0-
04	810	N	794	-0-	-16	B	-0-	794	3			N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	3			N	-0-			-0-
06	810	N	778	-0-	-32	B	-0-	778	3			N	-0-			-0-
07	806	N	802	-0-	-4	B	-0-	802	3			N	-0-			-0-
08	806	N	798	-0-	-8	B	-0-	798	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HAUTER WELL #: 2 RRCID -> 257948 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 3416 PERF. 3120 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1212	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	1121	-0-	-19	B	-0-	77	1	1044	3	N	-0-			-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1079	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	926	-0-	-334	B	-0-	62	1	864	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	868	-0-	-279	B	-0-	47	1	821	3	N	-0-			-0-
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1538	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ELMER WELL #: 2 RRCID -> 262350 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2915 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2139	N	1979	-0-	-160	B	-0-	1979	3			N	-0-			-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
05	1860	N	1712	-0-	-148	B	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
06	1920	N	1655	-0-	-265	B	-0-	1655	3			N	-0-			-0-
07	2139	N	1760	-0-	-379	B	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	2060	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SPUR WELL #: 2 RRCID -> 262554 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2923 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2263	N	2205	-0-	-58	B	-0-	2205	3			N	-0-			-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	B	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
05	1957	N	1957	-0-	-0-	B	-0-	1957	3			N	-0-			-0-
06	2130	N	1934	-0-	-196	B	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
07	2263	N	2080	-0-	-183	B	-0-	2080	3			N	-0-			-0-
*08	2236	N	2236	-0-	-0-	B	-0-	2236	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 262722 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2897 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3410	N	3409	-0-	-1 B	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
04	3342	N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
05	3462	N	3462	-0-	-0- B	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3300	N	2689	-0-	-611 B	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	3441	N	2222	-0-	-1219 B	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
*08	3558	N	3558	-0-	-0- B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 266503 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2914 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	3875	N	3335	-0-	-540 B	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
04	3660	N	3309	-0-	-351 B	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
05	3286	N	3073	-0-	-213 B	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	3240	N	3231	-0-	-9 B	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
07	3410	N	2843	-0-	-567 B	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*08	3496	N	3496	-0-	-0- B	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SCHUMACHER WELL #: 2 RRCID -> 267176 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2914 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	2294	N	2187	-0-	-107 B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2136	-0-	-24 B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1936	-0-	-194 B	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1584	-0-	-617 B	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
*08	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FOERSTERLING WELL #: 2 RRCID -> 267255 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2946 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	4217	N	4217	-0-	-0- B	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04	3600	N	3590	-0-	-10 B	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
05	3751	N	3453	-0-	-298 B	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
06	4080	N	3224	-0-	-856 B	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
07	3720	N	3121	-0-	-599 B	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
08	3441	N	3347	-0-	-94 B	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

STILLWELL WELL #: 2 RRCID -> 268001 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2828 - 3358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	5627	N	5627	-0-	-0- B	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
04	4586	N	4586	-0-	-0- B	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
05	5347	N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
06	5460	N	4746	-0-	-714 B	-0-	4746	3			N	-0-					-0-
07	4935	N	4935	-0-	-0- B	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
08	5332	N	4986	-0-	-346 B	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
STILLWELL WELL #: 3 RRCID -> 268444 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2846 - 3329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	6137	N	6137	-0-	-0- B	-0-	6137	3			N	-0-			-0-
04	5646	N	5646	-0-	-0- B	-0-	5646	3			N	-0-			-0-
05	6518	N	6518	-0-	-0- B	-0-	6518	3			N	-0-			-0-
06	5950	N	5950	-0-	-0- B	-0-	5950	3			N	-0-			-0-
07	6155	N	6155	-0-	-0- B	-0-	6155	3			N	-0-			-0-
08	6510	N	6324	-0-	-186 B	-0-	6324	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

BUCKLES WELL #: 3 RRCID -> 268451 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2700 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE -> -12472										
03	2139	N	2109	-0-	-30 B	-0-	2109	3			N	-0-			-0-
04	2351	N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3			N	-0-			-0-
06	2040	N	1746	-0-	-294 B	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
07	2418	N	1133	-0-	-1285 B	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
*08	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

BOULWARE WELL #: 319 RRCID -> 268763 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3250 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	13	1	191	3	N	-0-			-0-
04	180	N	150	-0-	-30 B	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-
05	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	10	1	142	3	N	-0-			-0-
06	210	N	139	-0-	-71 B	-0-	9	1	130	3	N	-0-			-0-
07	155	N	36	-0-	-119 B	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
08	155	N	35	-0-	-120 B	-0-	2	1	33	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

ELGIN WELL #: 2 RRCID -> 268766 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

GILLESPIE WELL #: 2 RRCID -> 268768 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3132 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	140	1	2132	3	N	-0-			-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0- B	-0-	146	1	1980	3	N	-0-			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	137	1	2048	3	N	-0-			-0-
06	2190	N	1752	-0-	-438 B	-0-	118	1	1634	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1590	-0-	-611 B	-0-	87	1	1503	3	N	-0-			-0-
*08	2628	N	2628	-0-	-0- B	-0-	162	1	2466	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
TANDY WELL #: 2 RRCID -> 268783 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 3204 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1891	N	1671	-0-	-220 B	-0-	103	1	1568	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69 B	-0-	115	1	1556	3	N	-0-			-0-
05	1891	N	1679	-0-	-212 B	-0-	111	1	1568	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1457	-0-	-163 B	-0-	98	1	1359	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1510	-0-	-226 B	-0-	82	1	1428	3	N	-0-			-0-
*08	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	124	1	1881	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 268784 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 3132 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1426	N	1395	-0-	-31 B	-0-	86	1	1309	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1237	-0-	-113 B	-0-	85	1	1152	3	N	-0-			-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	73	1	1099	3	N	-0-			-0-
06	1350	N	1026	-0-	-324 B	-0-	69	1	957	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	638	-0-	-633 B	-0-	35	1	603	3	N	-0-			-0-
*08	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	97	1	1471	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRYMECK WELL #: 2 RRCID -> 268967 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2986 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	3			N	-0-			-0-
04	1710	N	1693	-0-	-17 B	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	3			N	-0-			-0-
06	1770	N	1727	-0-	-43 B	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-			-0-
08	1798	N	1754	-0-	-44 B	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PRICE 60 WELL #: 602 RRCID -> 268972 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2858 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
04	1020	N	390	-0-	-630 B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	852	3			N	-0-			-0-
06	810	N	444	-0-	-366 B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
07	403	N	185	-0-	-218 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
08	837	N	420	-0-	-417 B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

BUCKLES WELL #: 4 RRCID -> 269048 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2693 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	3352	N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
04	3314	N	3314	-0-	-0- B	-0-	3314	3			N	-0-			-0-
05	3354	N	3354	-0-	-0- B	-0-	3354	3			N	-0-			-0-
06	3240	N	3112	-0-	-128 B	-0-	3112	3			N	-0-			-0-
07	3542	N	3542	-0-	-0- B	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
*08	3919	N	3919	-0-	-0- B	-0-	3919	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
HAUTER WELL #: 1R RRCID -> 269125 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3114 - 3332

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1547	N	1547	-0-		-0-	B	-0-	90	1	1457	3	N	-0-			-0-
04	1432	N	1432	-0-		-0-	B	-0-	98	1	1334	3	N	-0-			-0-
05	1464	N	1464	-0-		-0-	B	-0-	92	1	1372	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1103	-0-		-397	B	-0-	74	1	1029	3	N	-0-			-0-
07	1488	N	1079	-0-		-409	B	-0-	59	1	1020	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1321	-0-		-136	B	-0-	82	1	1239	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KILL WELL #: 2 RRCID -> 271918 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3096 - 3263

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1931	N	1931	-0-		-0-	B	-0-	119	1	1812	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1730	-0-		-130	B	-0-	119	1	1611	3	N	-0-			-0-
05	1612	N	1612	-0-		-0-	B	-0-	101	1	1511	3	N	-0-			-0-
06	1860	N	1303	-0-		-557	B	-0-	88	1	1215	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	783	-0-		-1015	B	-0-	43	1	740	3	N	-0-			-0-
*08	1686	N	1686	-0-		-0-	B	-0-	104	1	1582	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUDNER WELL #: 2 RRCID -> 271920 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2892 - 3282

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4588	N	4410	-0-		-178	B	-0-	4410	3			N	-0-			-0-
04	4418	N	4418	-0-		-0-	B	-0-	4418	3			N	-0-			-0-
05	4553	N	4553	-0-		-0-	B	-0-	4553	3			N	-0-			-0-
06	4260	N	3483	-0-		-777	B	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
07	4557	N	2939	-0-		-1618	B	-0-	2939	3			N	-0-			-0-
08	4557	N	4334	-0-		-223	B	-0-	4334	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHROETER WELL #: 2 RRCID -> 275900 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3122 - 3223

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PERCY WELL #: 2 RRCID -> 275961 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 3016 - 3244

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2120	N	2120	-0-		-0-	B	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
04	2070	N	1972	-0-		-98	B	-0-	1972	3			N	-0-			-0-
05	2031	N	2031	-0-		-0-	B	-0-	2031	3			N	-0-			-0-
06	2040	N	1672	-0-		-368	B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
07	2046	N	1352	-0-		-694	B	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
*08	2178	N	2178	-0-		-0-	B	-0-	2178	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
PRICE 60 WELL #: 603 RRCID -> 276128 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2881 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5171	N	5171	-0-	-0- B	-0-	5171	3			N	-0-			-0-
04	4968	N	4968	-0-	-0- B	-0-	4968	3			N	-0-			-0-
05	4894	N	4894	-0-	-0- B	-0-	4894	3			N	-0-			-0-
06	5010	N	4053	-0-	-957 B	-0-	4053	3			N	-0-			-0-
07	5146	N	3967	-0-	-1179 B	-0-	3967	3			N	-0-			-0-
*08	5638	N	5638	-0-	-0- B	-0-	5638	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

OREM WELL #: 2 RRCID -> 276132 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 3242 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1364	N	1293	-0-	-71 B	-0-	80	1	1213	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	970	-0-	-110 B	-0-	67	1	903	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	992	-0-	-93 B	-0-	62	1	930	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	695	-0-	-565 B	-0-	47	1	648	3	N	-0-			-0-
07	992	N	697	-0-	-295 B	-0-	38	1	659	3	N	-0-			-0-
08	992	N	804	-0-	-188 B	-0-	50	1	754	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 276133 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 3230 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2174	N	2174	-0-	-0- B	-0-	134	1	2040	3	N	-0-			-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	145	1	1974	3	N	-0-			-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	138	1	2067	3	N	-0-			-0-
06	2100	N	1781	-0-	-319 B	-0-	120	1	1661	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1800	-0-	-401 B	-0-	98	1	1702	3	N	-0-			-0-
*08	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	142	1	2152	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SEELEY WELL #: 2 RRCID -> 276732 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2820 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	6014	N	5699	-0-	-315 B	-0-	5699	3			N	-0-			-0-
04	5730	N	5626	-0-	-104 B	-0-	5626	3			N	-0-			-0-
05	5332	N	5094	-0-	-238 B	-0-	5094	3			N	-0-			-0-
06	5520	N	4025	-0-	-1495 B	-0-	4025	3			N	-0-			-0-
07	5828	N	3496	-0-	-2332 B	-0-	3496	3			N	-0-			-0-
*08	5986	N	5986	-0-	-0- B	-0-	5986	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BROWN GAS UNIT -F- WELL #: 3378 RRCID -> 278089 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2704 - 3298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380 B	-0-					N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*08	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
CROWE, M WELL #: 2 RRCID -> 278152 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2812 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
05	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1964	-0-	-76	B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1874	-0-	-234	B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1886	-0-	-67	B	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KLEKAMP WELL #: 3312R RRCID -> 278254 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2532 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4650	N	2	-0-	-4648	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4440	N	2047	-0-	-2393	B	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
05	5693	N	5693	-0-	-0-	B	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
06	4054	N	4054	-0-	-0-	B	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
07	4923	N	4923	-0-	-0-	B	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
08	5704	N	4658	-0-	-1046	B	-0-	4658	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASKIN GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 278281 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2741 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3371	N	3371	-0-	-0-	B	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
04	2991	N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
05	3095	N	3095	-0-	-0-	B	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
06	3270	N	3169	-0-	-101	B	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2520	-0-	-580	B	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*08	3346	N	3346	-0-	-0-	B	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROYAL PENDLETON WELL #: 3343 RRCID -> 278292 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2770 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4662	N	4662	-0-	-0-	B	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
04	4247	N	4247	-0-	-0-	B	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	B	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	4500	N	3906	-0-	-594	B	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
07	4402	N	3850	-0-	-552	B	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
*08	4070	N	4070	-0-	-0-	B	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PRICE, L. M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 278693 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2525 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4477	N	4477	-0-	-0-	B	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
04	4284	N	4284	-0-	-0-	B	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	3812	N	3812	-0-	-0-	B	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
06	4320	N	3504	-0-	-816	B	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
07	4433	N	2777	-0-	-1656	B	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
*08	4806	N	4806	-0-	-0-	B	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 803 RRCID -> 279117 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2996 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2184	-0-	-186 B	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*08	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN-JAHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283391 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2787 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4775	N	4775	-0-	-0- B	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
04	4390	N	4390	-0-	-0- B	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
05	4095	N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
06	4620	N	3548	-0-	-1072 B	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	4526	N	3354	-0-	-1172 B	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*08	4591	N	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRONGER A. E. WELL #: 2367 RRCID -> 283669 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2362 - 2804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1522	-0-	-188 B	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	862	-0-	-905 B	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAER -ET- -AL- WELL #: 2015 RRCID -> 284282 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3437 PERF. 3220 - 3437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4123	N	3945	-0-	-178 B	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
04	3617	N	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
05	3736	N	3736	-0-	-0- B	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3810	N	3302	-0-	-508 B	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
07	3751	N	3610	-0-	-141 B	-0-	3610	3			N	-0-					-0-
08	3751	N	3677	-0-	-74 B	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARK, J. G. WELL #: 2346R RRCID -> 284283 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2640 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2356	N	2259	-0-	-97 B	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0- B	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	1811	-0-	-379 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2153	-0-	-172 B	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*08	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
FLORES WELL #: 6501 RRCID -> 284284 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 3009 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3196											
03	2263	N	2012	-0-	-251 B	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1669	-0-	-461 B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1887	-0-	-252 B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1608	-0-	-342 B	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*08	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CLARK, J. G. WELL #: 3346 RRCID -> 284291 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2654 - 3139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2428	N	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	1698	-0-	-642 B	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2196	-0-	-191 B	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2048	-0-	-91 B	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 027823 COMPL. DATE 10/17/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

LASLEY, BERTHA E. WELL #: 1 RRCID -> 027830 COMPL. DATE 08/09/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

LASLEY-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 027835 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
WHORTON WELL #: B 1 RRCID -> 027851 COMPL. DATE 07/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
BRILLHART WELL #: 107 RRCID -> 185446 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3207 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2015	N	1967	-0-	-48 B	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1901	-0-	-49 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	1982	-0-	-250 B	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1945	-0-	-8 B	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1944	-0-	-40 B	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEAL, SAM WELL #: 1016 RRCID -> 199552 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3048 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2697	N	489	-0-	-2208 B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
07	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*08	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC 684641
LAMB WELL #: 2R RRCID -> 202532 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2960 - 3355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	1786	-0-	-756 B	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04	3466	N	3466	-0-	-0- B	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
05	2931	N	2931	-0-	-0- B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
06	3116	N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
07	3596	N	2498	-0-	-1098 B	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*08	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RABCO ENERGY 687738
LACY, MEEK C WELL #: 1 RRCID -> 027283 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH 3600 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 192832 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2772 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VALL WELL #: 1121 RRCID -> 192840 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3002 - 3206

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAILE WELL #: 1239 RRCID -> 192843 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2742 - 3010

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	540	N	355	-0-	-185 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	527	N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RIO PETROLEUM, INC. 712840
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 132678 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2854 - 3078

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 192515 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 2632 - 3368

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6541	N	-0-	-0-	-6541 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3237	N	3237	-0-	-0- B	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
06	4460	N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
07	3543	N	3543	-0-	-0- B	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
*08	4281	N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 279848 COMPL. DATE 01/09/2016 TOTAL DEPTH 3328 PERF. 2347 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3937	N	3403	-0-	-534 B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
04	3410	N	3410	-0-	-0- B	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	2269	-0-	-1389 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	3300	N	1924	-0-	-1376 B	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	3534	N	2388	-0-	-1146 B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*08	4413	N	4413	-0-	-0- B	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUGH WELL #: 1354 RRCID -> 113212 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 1200 - 1300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 125261 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2926 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2021 - WELL PLUGGED 4-8-2021

SANDERS WELL #: 1351 RRCID -> 127633 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2864 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023	N	974	-0-	-49 B	-0-	974	2		N	-0-			-0-
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	765	-0-	-413 B	-0-	765	2		N	-0-			-0-
06	930	N	737	-0-	-193 B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
07	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-
08	775	N	762	-0-	-13 B	-0-	762	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1364	N	1338	-0-	-26 B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1267	-0-	-23 B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1304	-0-	-29 B	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
*08	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
05	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
06	480	N	458	-0-	-22 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
*08	471	N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
04	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2		N	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2		N	-0-			-0-
06	720	N	649	-0-	-71 B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	682	N	624	-0-	-58 B	-0-	624	2		N	-0-			-0-
*08	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744	N	715	-0-	-29 B	-0-	715	2		N	-0-			-0-
04	810	N	661	-0-	-149 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
05	620	N	472	-0-	-148 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
06	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
07	682	N	550	-0-	-132 B	-0-	550	2		N	-0-			-0-
*08	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713	N	684	-0-	-29 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	690	N	673	-0-	-17 B	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05	744	N	661	-0-	-83 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
06	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
07	682	N	650	-0-	-32 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*08	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837	N	647	-0-	-190 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
04	720	N	455	-0-	-265 B	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
06	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2		N	-0-			-0-
07	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
*08	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 027307 COMPL. DATE 02/18/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1395	N	1340	-0-	-55 B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59 B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25 B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3 B	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1301	-0-	-32 B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
*08	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SPURLOCK WELL #: 2 RRCID -> 027308 COMPL. DATE 12/22/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868	N	796	-0-	-72 B	-0-	796	2		N	-0-			-0-
04	750	N	664	-0-	-86 B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
05	775	N	668	-0-	-107 B	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06	780	N	626	-0-	-154 B	-0-	626	2		N	-0-			-0-
07	682	N	463	-0-	-219 B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08	682	N	475	-0-	-207 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLINE GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 027315 COMPL. DATE 10/30/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1643	N	1617	-0-	-26 B	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	1439	-0-	-121 B	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
07	1581	N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
*08	1501	N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2647	-0-	-81 B	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	2514	-0-	-1051 B	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2470	-0-	-80 B	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2551	-0-	-84 B	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*08	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	1252	-0-	-19 B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1210	-0-	-61 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*08	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2201	N	2130	-0-	-71 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2008	-0-	-224 B	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2016	-0-	-54 B	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2042	-0-	-97 B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*08	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	136	1	208	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	468	1	640	2	N	-0-					-0-
05	93	N	6	-0-	-87 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	330	N	16	-0-	-314 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	9	-0-	-1138 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	440	1	1835	2	N	-0-					-0-
04	2306	N	2306	-0-	-0- B	-0-	497	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	512	1	1743	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1916	-0-	-274 B	-0-	468	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	511	-0-	-1876 B	-0-	116	1	395	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1020	-0-	-1243 B	-0-	191	1	829	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	486	1	330	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	172	-0-	-1058 B	-0-	72	1	100	2	N	-0-			-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	356	1	805	2	N	-0-			-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	437	1	948	2	N	-0-			-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	558	1	681	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	450	-0-	-697 B	-0-	162	1	288	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
06	1380	N	1316	-0-	-64 B	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	873	-0-	-615 B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4092	N	3704	-0-	-388 B	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
04	3900	N	3435	-0-	-465 B	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
05	3742	N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	2			N	-0-			-0-
06	3570	N	3495	-0-	-75 B	-0-	3495	2			N	-0-			-0-
07	3565	N	2749	-0-	-816 B	-0-	2749	2			N	-0-			-0-
*08	4134	N	4134	-0-	-0- B	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8746															
03	5177	#	2104	-0-	-3073 B	-11819	990	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	5010	#	2726	-0-	-2284 B	-14103	843	1	1883	2	N	-0-			-0-
05	806	N	1123	-0-	317 B	-13786	547	1	576	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1116	-0-	-924 B	-13786	363	1	753	2	N	-0-			-0-
07	2821	N	4130	-0-	1309 B	-12477	534	1	3596	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	3762	-0-	2646 B	-9831	1023	1	2739	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5357 CANCELLED UNDERAGE -> -4474															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
06	1020	N	683	-0-	-337	B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	899	N	655	-0-	-244	B	-0-	655	2			N	-0-			-0-
08	713	N	418	-0-	-295	B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1358 CANCELLED UNDERAGE -> -9694																
03	5177	N	4552	-0-	-625	B	-1358	685	1	3867	2	N	-0-			-0-
04	3892	N	5250	-0-	1358	B	-0-	769	1	4481	2	N	-0-			-0-
05	3081	N	3081	-0-	-0-	B	-0-	445	1	2636	2	N	-0-			-0-
06	4410	N	2716	-0-	-1694	B	-0-	432	1	2284	2	N	-0-			-0-
07	5425	N	2471	-0-	-2954	B	-0-	530	1	1941	2	N	-0-			-0-
08	3069	N	2857	-0-	-212	B	-0-	637	1	2220	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
05	93	N	36	-0-	-57	B	-0-	36	1			N	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	1			N	-0-			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	1			N	-0-			-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1019	N	1019	-0-	-0-	B	-0-	116	1	903	2	N	-0-			-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	508	1	1731	2	N	-0-			-0-
05	465	N	1	-0-	-464	B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	990	N	219	-0-	-771	B	-0-	18	1	201	2	N	-0-			-0-
07	2325	N	1718	-0-	-607	B	-0-	351	1	1367	2	N	-0-			-0-
*08	2270	N	2270	-0-	-0-	B	-0-	513	1	1757	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS, M. WELL #: 1 RRCID -> 027337 COMPL. DATE 01/09/1938 TOTAL DEPTH 1250 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2997	-0-	-413 B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3270	N	2828	-0-	-442 B	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2645	N	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	2910	N	2344	-0-	-566 B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	1707	-0-	-1207 B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
*08	3074	N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEENAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027340 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KLEKAMP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANGSTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	702	-0-	-1406 B	-0-	107	1	595	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	893	-0-	-1807 B	-0-	146	1	747	2	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	180	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	214	1	1049	2	N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	161	1	794	2	N	-0-					-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	259	1	1117	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NELSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 027343 COMPL. DATE 11/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	324	1	1458	2	N	-0-			-0-
04	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	390	1	1345	2	N	-0-			-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	372	1	1196	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1151	-0-	-559 B	-0-	271	1	880	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	866	-0-	-932 B	-0-	159	1	707	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1558	-0-	-23 B	-0-	325	1	1233	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027344 COMPL. DATE 12/24/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027345 COMPL. DATE 03/23/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRONGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027346 COMPL. DATE 09/16/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680	1			N	-0-			-0-
04	780	N	630	-0-	-150 B	-0-	630	1			N	-0-			-0-
05	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	578	1			N	-0-			-0-
06	660	N	597	-0-	-63 B	-0-	597	1			N	-0-			-0-
07	651	N	364	-0-	-287 B	-0-	364	1			N	-0-			-0-
*08	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SEELEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027347 COMPL. DATE 01/18/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3410	N	-0-	-0-	-3410 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 1 RRCID -> 027348 COMPL. DATE 01/18/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SLOAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027349 COMPL. DATE 04/05/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2023 CANCELLED UNDERAGE -> -26925																
03	264	N	2287	-0-	2023	B	-0-	660	1	1627	2	N	-0-			-0-
04	3145	N	3145	-0-	-0-	B	-0-	719	1	2426	2	N	-0-			-0-
05	930	N	900	-0-	-30	B	-0-	305	1	595	2	N	-0-			-0-
06	2220	N	1699	-0-	-521	B	-0-	659	1	1040	2	N	-0-			-0-
07	3255	N	1461	-0-	-1794	B	-0-	511	1	950	2	N	-0-			-0-
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	642	1	1172	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62	N	2	-0-	-60	B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			N	-0-			-0-
08	1674	N	667	-0-	-1007	B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1816	N	1816	-0-	-0-	B	-0-	765	1	1051	2	N	-0-			-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	B	-0-	510	1	946	2	N	-0-			-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	B	-0-	478	1	940	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	684	1	1296	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1211	-0-	-308	B	-0-	398	1	813	2	N	-0-			-0-
*08	2164	N	2164	-0-	-0-	B	-0-	728	1	1436	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4372												
03	3534	#	2914	-0-	-620 B	-4992	785	1	2129	2	N	-0-			-0-
04	3420	#	3150	-0-	-270 B	-5262	824	1	2326	2	N	-0-			-0-
05	3410	#	3061	-0-	-349 B	-5611	785	1	2276	2	N	-0-			-0-
06	2820	N	2847	-0-	27 B	-5584	698	1	2149	2	N	-0-			-0-
07	3255	N	2012	-0-	-1243 B	-5584	477	1	1535	2	N	-0-			-0-
08	3069	N	3243	-0-	174 B	-5410	820	1	2423	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1239		CANCELLED UNDERAGE ->	-4171									

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	434	N	385	-0-	-49 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*08	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05	496	N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	465	N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
*08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	4185	N	3787	-0-	-398 B	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
04	3782	N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
05	3813	N	3667	-0-	-146 B	-0-	3667	2			N	-0-			-0-
06	3748	N	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
07	3906	N	3653	-0-	-253 B	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
*08	3990	N	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4087	N	4087	-0-	-0- B	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
04	3843	N	3843	-0-	-0- B	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
05	3778	N	3778	-0-	-0- B	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	3960	N	3560	-0-	-400 B	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	3968	N	3922	-0-	-46 B	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
*08	3909	N	3909	-0-	-0- B	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BRALY WELL #: 1 RRCID -> 027378 COMPL. DATE 08/31/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	620	N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARL -D- WELL #: 1 RRCID -> 027379 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTRITE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027380 COMPL. DATE 10/22/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1466	-0-	-4 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1513	-0-	-6 B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COOMBES WELL #: 1 RRCID -> 027382 COMPL. DATE 10/17/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1112	-0-	-328 B	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	429	-0-	-966 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 027387 COMPL. DATE 11/06/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*08	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GLADISH WELL #: 1 RRCID -> 027393 COMPL. DATE 10/17/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	1609	-0-	-1367 B	-0-	403	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	299	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	3173	N	3173	-0-	-0- B	-0-	403	1	2770	2	N	-0-					-0-
06	3835	N	3835	-0-	-0- B	-0-	390	1	3445	2	N	-0-					-0-
07	3843	N	3843	-0-	-0- B	-0-	403	1	3440	2	N	-0-					-0-
*08	3749	N	3749	-0-	-0- B	-0-	403	1	3346	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -G- WELL #: 4 RRCID -> 027402 COMPL. DATE 06/29/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	744	N	713	-0-	-31 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -H- WELL #: 5 RRCID -> 027403 COMPL. DATE 06/18/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -L- WELL #: 6 RRCID -> 027404 COMPL. DATE 07/16/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1844	N	1844	-0-	-0- B	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11 B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1771	-0-	-58 B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1740	-0-	-89 B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LEE -M- WELL #: 7 RRCID -> 027405 COMPL. DATE 06/15/1951 TOTAL DEPTH 3210 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK -F- WELL #: 1 RRCID -> 027406 COMPL. DATE 07/20/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1705	N	1681	-0-	-24 B	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1656	-0-	-18 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1582	-0-	-38 B	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1631	-0-	-43 B	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1629	-0-	-14 B	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -J- WELL #: 11 RRCID -> 027407 COMPL. DATE 07/17/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	18	-0-	-72 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	93	N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -O- WELL #: 14 RRCID -> 027409 COMPL. DATE 07/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	714	-0-	-30 B	-0-	714	2			N	-0-					130
04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-					130
05	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					130
06	690	N	661	-0-	-29 B	-0-	661	2			N	-0-					130
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					130
08	682	N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-					130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEE -P- WELL #: 15 RRCID -> 027410 COMPL. DATE 07/23/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	916	-0-	-200 B	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
*08	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LONG -G- WELL #: 1 RRCID -> 027411 COMPL. DATE 11/09/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
06	990	N	964	-0-	-26 B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	251	-0-	-90 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	403	N	124	-0-	-279 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	240	N	128	-0-	-112 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	762	-0-	-44 B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6 B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	887	-0-	-133 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	847	-0-	-176 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2480	N	2413	-0-	-67 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2376	-0-	-73 B	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2272	-0-	-68 B	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2350	-0-	-37 B	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2338	-0-	-49 B	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3771																	
03	4030	N	3852	-0-	-178 B	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
04	3632	N	3632	-0-	-0- B	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3782	N	3693	-0-	-89 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	3720	N	3546	-0-	-174 B	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	3751	N	3664	-0-	-87 B	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	3689	N	3678	-0-	-11 B	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ABADAN WELL #: 1 RRCID -> 027427 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2750 - 2940

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	871	-0-	-28 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AGATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027430 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*08	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

AGATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027431 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1977	-0-	-131 B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1946	-0-	-34 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*08	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALE WELL #: 1 RRCID -> 027432 COMPL. DATE 10/28/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5796	CANCELLED UNDERAGE ->		-695											
03	3255	#	3098	-0-	-157 B	-5953	3098	2			N	-0-					-0-
04	0	N	2839	-0-	2839 B	-3114	2839	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2721	-0-	-38 B	-3114	2721	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2622	-0-	-378 B	-3114	2622	2			N	-0-					-0-
07	2945	N	3011	-0-	66 B	-3048	3011	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2676	-0-	-52 B	-3048	2676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-157	CANCELLED UNDERAGE ->		-2891											

ALEXANDER WELL #: A 1 RRCID -> 027434 COMPL. DATE 08/31/1951 TOTAL DEPTH 3082 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	961	N	851	-0-	-110 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*08	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ALEXANDER WELL #: B 1 RRCID -> 027435 COMPL. DATE 02/07/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-					-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	5255	N	5255	-0-	-0- B	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	4865	N	4865	-0-	-0- B	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	4841	N	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	5100	N	4835	-0-	-265 B	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	5022	N	3988	-0-	-1034 B	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*08	5049	N	5049	-0-	-0- B	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	997	-0-	-53 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	963	-0-	-91 B	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1202	-0-	-69 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1283	-0-	-19 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2219	-0-	-44 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2037	-0-	-123 B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2066	-0-	-104 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2069	-0-	-70 B	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ATKINS WELL #: C 2 RRCID -> 027443 COMPL. DATE 11/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1401	-0-	-189 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1401	-0-	-180 B	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1336	-0-	-214 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARITE WELL #: 1 RRCID -> 027445 COMPL. DATE 01/02/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	651	N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERRY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027448 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2695 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTIE WELL #: D 1 RRCID -> 027455 COMPL. DATE 07/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTIE WELL #: E 1 RRCID -> 027456 COMPL. DATE 09/21/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1705	-0-	-186 B	-0-	249	1	1456	2	N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	241	1	1290	2	N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	239	1	1591	2	N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0- B	-0-	219	1	1530	2	N	-0-					-0-
*08	1874	N	1874	-0-	-0- B	-0-	241	1	1633	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 1 RRCID -> 027462 COMPL. DATE 04/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1466	-0-	-53 B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1214	-0-	-196 B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*08	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: C 1 RRCID -> 027463 COMPL. DATE 04/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: D 1 RRCID -> 027464 COMPL. DATE 05/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	641	-0-		-103 B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-		-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-		-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-		-25 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-		-4 B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*08	805	N	805	-0-		-0- B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: E 1 RRCID -> 027465 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: F 1 RRCID -> 027466 COMPL. DATE 06/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1325	-0-		-8 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-		-0- B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-		-0- B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1260	-0-		-30 B	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-		-0- B	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*08	1352	N	1352	-0-		-0- B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS WELL #: G 1 RRCID -> 027467 COMPL. DATE 06/22/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	554	S	554	-0-		-0- B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	514	S	514	-0-		-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	496	S	485	-0-		-11 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	540	S	464	-0-		-76 B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	527	S	468	-0-		-59 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	496	S	467	-0-		-29 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: M 1 RRCID -> 027470 COMPL. DATE 07/01/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: S 1 RRCID -> 027473 COMPL. DATE 07/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	806	N	804	-0-	-2 B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	780	N	546	-0-	-234 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4 B	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: T 1 RRCID -> 027474 COMPL. DATE 07/25/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	620	N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: X 1 RRCID -> 027476 COMPL. DATE 07/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1777	N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
05	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1263	-0-	-447 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1258	-0-	-261 B	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1253	-0-	-142 B	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: A 1A RRCID -> 027477 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: C 2C RRCID -> 027478 COMPL. DATE 01/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2		N	-0-			-0-
07	527	N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
08	527	N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

BONEY WELL #: 1 RRCID -> 027481 COMPL. DATE 08/27/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	2		N	-0-			-0-
05	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
06	1710	N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
08	1705	N	1682	-0-	-23 B	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

BRADY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027483 COMPL. DATE 12/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
05	713	N	511	-0-	-202 B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
06	540	N	538	-0-	-2 B	-0-	538	2		N	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
*08	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

BRADY -E- WELL #: 1 RRCID -> 027485 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
04	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2		N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2		N	-0-			-0-
06	810	N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-
07	806	N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

BRAN WELL #: 1 RRCID -> 027486 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2860 - 2922

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-									
03	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-
04	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2		N	-0-			-0-
05	961	N	960	-0-	-1 B	-0-	960	2		N	-0-			-0-
06	960	N	922	-0-	-38 B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
07	961	N	939	-0-	-22 B	-0-	939	2		N	-0-			-0-
08	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRIDGEMAN WELL #: 1 RRCID -> 027487 COMPL. DATE 07/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2044	N	2044	-0-	-0- B	-0-	403	1	1641	2	N	-0-			-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0- B	-0-	364	1	1401	2	N	-0-			-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0- B	-0-	299	1	1639	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1851	-0-	-129 B	-0-	325	1	1526	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1521	-0-	-308 B	-0-	247	1	1274	2	N	-0-			-0-
*08	2255	N	2255	-0-	-0- B	-0-	390	1	1865	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BRIG WELL #: 1 RRCID -> 027488 COMPL. DATE 11/30/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	701	-0-	-43 B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
04	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
05	713	N	560	-0-	-153 B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
06	690	N	679	-0-	-11 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
*08	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUCKLES WELL #: 1 RRCID -> 027491 COMPL. DATE 02/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1271	N	1223	-0-	-48 B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-			-0-
07	1209	N	1200	-0-	-9 B	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
08	1209	N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	939	N	939	-0-	-0- B	-0-	939	2			N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
05	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-			-0-
06	900	N	798	-0-	-102 B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
07	868	N	558	-0-	-310 B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
*08	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1736	N	1146	-0-	-590 B	-0-	868	1	278	2	N	-0-			-0-
04	840	N	672	-0-	-168 B	-0-	672	1			N	-0-			-0-
05	1364	N	73	-0-	-1291 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	560	1	365	2	N	-0-			-0-
*08	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	840	1	1272	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	S	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-			-0-
04	731	S	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
05	758	S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
06	734	S	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
07	758	S	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
*08	761	S	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	929	-0-	-1 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
04	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
06	900	N	864	-0-	-36 B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
07	899	N	857	-0-	-42 B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
*08	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CHRISS WELL #: 1 RRCID -> 027505 COMPL. DATE 11/04/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
05	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
06	780	N	727	-0-	-53 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
07	775	N	684	-0-	-91 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
08	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CLARA, B. WELL #: 1 RRCID -> 027507 COMPL. DATE 12/02/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	660	N	566	-0-	-94 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAW WELL #: 1 RRCID -> 027508 COMPL. DATE 09/14/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2315	-0-	-165 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
*08	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLAWSON WELL #: 1 RRCID -> 027509 COMPL. DATE 08/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4340	N	4286	-0-	-54 B	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	4056	N	4056	-0-	-0- B	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4247	N	4137	-0-	-110 B	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
06	4140	N	3922	-0-	-218 B	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4185	N	4025	-0-	-160 B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4123	N	4014	-0-	-109 B	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK WELL #: 1 RRCID -> 027512 COMPL. DATE 03/20/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1374	-0-	-1013 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1554	-0-	-876 B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1575	-0-	-750 B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLDWATER WELL #: 1 RRCID -> 027513 COMPL. DATE 12/27/1942 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2883	N	2791	-0-	-92 B	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1845	-0-	-821 B	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	2713	N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1916	-0-	-595 B	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 027514 COMPL. DATE 11/08/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1055										
03	2511	N	2384	-0-	-127 B	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2121	-0-	-189 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1642	-0-	-497 B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
*08	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

COOPER, D. WELL #: 1 RRCID -> 027515 COMPL. DATE 01/04/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1302	N	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1239	-0-	-94 B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*08	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CORRY WELL #: 1 RRCID -> 027516 COMPL. DATE 12/29/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1302	N	1222	-0-	-80 B	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21 B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
*08	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAIG WELL #: A 1 RRCID -> 027518 COMPL. DATE 03/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CRAIG WELL #: C 1 RRCID -> 027520 COMPL. DATE 04/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1209	N	1169	-0-	-40 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1060	-0-	-149 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1086	-0-	-54 B	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*08	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -J- WELL #: 1 RRCID -> 027526 COMPL. DATE 12/30/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
05	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-			-0-
06	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DAVIS WELL #: A 1 RRCID -> 027528 COMPL. DATE 08/24/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1205	-0-	-25 B	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	1146	-0-	-94 B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	780	-0-	-330 B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	464	-0-	-776 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	770	-0-	-377 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DEAR WELL #: 1 RRCID -> 027529 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2839 - 3455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2024	N	2024	-0-	-0- B	-0-	403	1	1621	2	N	-0-			-0-
04	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	390	1	402	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	625	-0-	-1049 B	-0-	286	1	339	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1164	-0-	-786 B	-0-	197	1	967	2	N	-0-			-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-			-0-
*08	708	N	708	-0-	-0- B	-0-	44	1	664	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DELPHINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027530 COMPL. DATE 12/31/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434	N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
04	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
05	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
*08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DEMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 027531 COMPL. DATE 10/08/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	372	1	1161	2	N	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-	360	1	975	2	N	-0-			-0-
05	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	361	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1380	-0-	-90 B	-0-	360	1	1020	2	N	-0-			-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	372	1	1097	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	760	-0-	-697 B	-0-	180	1	580	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DENISE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027532 COMPL. DATE 12/28/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DENZ WELL #: 1 RRCID -> 027533 COMPL. DATE 12/24/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1890	-0-	-94 B	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 027534 COMPL. DATE 08/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DIX WELL #: 1 RRCID -> 027535 COMPL. DATE 04/13/1950 TOTAL DEPTH 6825 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DOLOMITE WELL #: 1 RRCID -> 027536 COMPL. DATE 12/13/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	868	N	576	-0-	-292 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DRUCILLA WELL #: 1 RRCID -> 027538 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2980 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1983	-0-	-1 B	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EARLY WELL #: 1 RRCID -> 027539 COMPL. DATE 10/19/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	750	N	500	-0-	-250 B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	713	N	354	-0-	-359 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 027540 COMPL. DATE 10/03/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					-0- CANCELLED UNDERAGE -> -936												
03	3162	N	2924	-0-	-238 B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
04	2950	N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
06	2920	N	2920	-0-	-0- B	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2980	-0-	-58 B	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	3162	N	3055	-0-	-107 B	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EFFIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027541 COMPL. DATE 11/15/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1922	N	1493	-0-	-429 B	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1951	-0-	-157 B	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EFFIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027542 COMPL. DATE 12/11/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1347	-0-	-172 B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*08	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EFFIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 027543 COMPL. DATE 07/20/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775	N	729	-0-	-46 B	-0-	729	2		N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
05	744	N	708	-0-	-36 B	-0-	708	2		N	-0-			-0-
06	739	N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	868	N	768	-0-	-100 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-
*08	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELIAS WELL #: 1 RRCID -> 027545 COMPL. DATE 01/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
04	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
06	600	N	581	-0-	-19 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
07	620	N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
*08	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 027546 COMPL. DATE 06/09/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
05	496	N	174	-0-	-322 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06	540	N	521	-0-	-19 B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	558	N	179	-0-	-379 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELLIOTT -A- WELL #: 1 RRCID -> 027547 COMPL. DATE 09/14/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-			-0-
04	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
05	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
06	570	N	566	-0-	-4 B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07	589	N	579	-0-	-10 B	-0-	579	2		N	-0-			-0-
08	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2752	N	2752	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2392	2	N	-0-			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	B	-0-	360	1	2073	2	N	-0-			-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	B	-0-	339	1	1873	2	N	-0-			-0-
06	2670	N	2240	-0-	-430	B	-0-	351	1	1889	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2314	-0-	-197	B	-0-	354	1	1960	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	1559	-0-	-642	B	-0-	240	1	1319	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1321	N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	B	-0-	1234	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	B	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	B	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ETOILE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1565	N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	B	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1589	-0-	-271	B	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1095	-0-	-405	B	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
07	1705	N	946	-0-	-759	B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
08	1581	N	1483	-0-	-98	B	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2759	N	1264	-0-	-1495	B	-0-	403	1	861	2	N	-0-			-0-
04	360	N	221	-0-	-139	B	-0-	221	1			N	-0-			-0-
05	2077	N	439	-0-	-1638	B	-0-	156	1	283	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	6	-0-	-1224	B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	B	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	B	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FLEMMING WELL #: 1 RRCID -> 027560 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14 B	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	990	N	971	-0-	-19 B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	998	-0-	-25 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 027561 COMPL. DATE 05/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1814	-0-	-76 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*08	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 2 RRCID -> 027564 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2825 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2399	-0-	-50 B	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1532	-0-	-266 B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1487	-0-	-823 B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1986	-0-	-277 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*08	2305	N	2305	-0-	-0- B	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: A 3 RRCID -> 027565 COMPL. DATE 09/21/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	912	-0-	-266 B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	870	N	550	-0-	-320 B	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	744	N	171	-0-	-573 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	713	N	443	-0-	-270 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 4 RRCID -> 027566 COMPL. DATE 09/08/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4774	N	4314	-0-	-460 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	4156	N	4156	-0-	-0- B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	4170	N	4093	-0-	-77 B	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4185	N	3441	-0-	-744 B	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
*08	4619	N	4619	-0-	-0- B	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREE WELL #: 5 RRCID -> 027567 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2712 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	6324	N	5618	-0-	-706 B	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5072	N	5072	-0-	-0- B	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
05	4299	N	4299	-0-	-0- B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	5430	N	5059	-0-	-371 B	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
07	5239	N	5085	-0-	-154 B	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
*08	5957	N	5957	-0-	-0- B	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FREE WELL #: 6 RRCID -> 027568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2740 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	5363	N	4874	-0-	-489 B	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
04	4520	N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	3937	N	3937	-0-	-0- B	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	4710	N	4392	-0-	-318 B	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
07	4681	N	4175	-0-	-506 B	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*08	5029	N	5029	-0-	-0- B	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FREE WELL #: 8 RRCID -> 027570 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2856 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	6107	N	5904	-0-	-203 B	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5558	N	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
05	5828	N	5520	-0-	-308 B	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
06	5700	N	5407	-0-	-293 B	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
07	5735	N	5367	-0-	-368 B	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*08	5574	N	5574	-0-	-0- B	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FREE WELL #: 9 RRCID -> 027571 COMPL. DATE 04/14/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	798	-0-	-442 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	831	-0-	-279 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	586	-0-	-499 B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*08	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FRETT WELL #: 1 RRCID -> 027572 COMPL. DATE 12/13/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	682	N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76 B	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GARRISON WELL #: A 1 RRCID -> 027574 COMPL. DATE 10/16/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05	558	N	473	-0-	-85 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
06	510	N	472	-0-	-38 B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	434	N	46	-0-	-388 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	465	N	6	-0-	-459 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 027575 COMPL. DATE 05/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085	N	904	-0-	-181 B	-0-	904	2		N	-0-			-0-
04	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
05	992	N	782	-0-	-210 B	-0-	782	2		N	-0-			-0-
06	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
*08	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054	N	1027	-0-	-27 B	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
06	990	N	984	-0-	-6 B	-0-	984	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3 B	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054	N	917	-0-	-137 B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	992	N	707	-0-	-285 B	-0-	707	2		N	-0-			-0-
06	900	N	754	-0-	-146 B	-0-	754	2		N	-0-			-0-
07	837	N	727	-0-	-110 B	-0-	727	2		N	-0-			-0-
08	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2		N	-0-			-0-
04	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
05	713	N	607	-0-	-106 B	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	660	N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2		N	-0-			-0-
07	651	N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*08	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	137	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2			N	-0-			-0-
06	1140	N	731	-0-	-409	B	-0-	159	1	572	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	494	-0-	-1149	B	-0-	86	1	408	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1068	-0-	-110	B	-0-	153	1	915	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1162																
03	4154	#	4033	-0-	-121	B	-1283	868	1	3165	2	N	-0-			-0-
04	4020	#	3202	-0-	-818	B	-2101	756	1	2446	2	N	-0-			-0-
05	4154	#	1850	-0-	-2304	B	-4405	560	1	1290	2	N	-0-			-0-
06	4020	#	2427	-0-	-1593	B	-5998	604	1	1823	2	N	-0-			-0-
07	4154	#	2289	-0-	-1865	B	-7863	560	1	1729	2	N	-0-			-0-
08	4030	#	4933	-0-	903	B	-6960	840	1	4093	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6701 CANCELLED UNDERAGE -> -259																

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	2			N	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2			N	-0-			-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
06	930	N	866	-0-	-64	B	-0-	866	2			N	-0-			-0-
07	899	N	659	-0-	-240	B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
*08	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HAGEN, A. WELL #: 1 RRCID -> 027585 COMPL. DATE 12/07/1953 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 027588 COMPL. DATE 03/01/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1379	N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224	2			N	-0-			-0-
05	1302	N	1211	-0-	-91	B	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
06	1320	N	1242	-0-	-78	B	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1254	-0-	-17	B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HANSFORD WELL #: 1 RRCID -> 027589 COMPL. DATE 10/27/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	961	N	702	-0-	-259 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	690	N	390	-0-	-300 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	589	N	385	-0-	-204 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 027590 COMPL. DATE 02/01/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47 B	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*08	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAWES WELL #: 1 RRCID -> 027592 COMPL. DATE 11/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HELEN WELL #: 1 RRCID -> 027593 COMPL. DATE 01/18/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2244	N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2142	N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1987	-0-	-173 B	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1875	-0-	-326 B	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
*08	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 027594 COMPL. DATE 08/19/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2074	-0-	-34 B	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2038	-0-	-132 B	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1985	-0-	-25 B	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2031	-0-	-15 B	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HILL, D. WELL #: 1 RRCID -> 027596 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIRAM WELL #: 1 RRCID -> 027597 COMPL. DATE 05/10/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2891 CANCELLED UNDERAGE -> -21026																	
03	1364	N	1146	-0-	-218 B	-2891	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	60	N	913	-0-	853 B	-2038	60	1	853	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	779	-0-	-492 B	-2038	62	1	717	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	626	-0-	-484 B	-2038	60	1	566	2	N	-0-					-0-
07	930	N	518	-0-	-412 B	-2038	62	1	456	2	N	-0-					-0-
08	775	N	562	-0-	-213 B	-2038	62	1	500	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2038																	

HITCH WELL #: A 1 RRCID -> 027598 COMPL. DATE 03/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -627																	
03	2387	N	2153	-0-	-234 B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2085	-0-	-54 B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2157	-0-	-13 B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCH WELL #: C 1 RRCID -> 027599 COMPL. DATE 02/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4389																	
03	3100	N	2952	-0-	-148 B	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
04	2727	N	2727	-0-	-0- B	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2703	-0-	-87 B	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2842	-0-	-8 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	3165	N	3165	-0-	-0- B	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
*08	3184	N	3184	-0-	-0- B	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HITCH WELL #: D 1 RRCID -> 027600 COMPL. DATE 01/24/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1891	N	1882	-0-	-9 B	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
04	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1820	-0-	-9 B	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1688	-0-	-142 B	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1776	-0-	-84 B	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HITCH WELL #: E 1 RRCID -> 027601 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2595 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2604	N	2423	-0-	-181 B	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
04	2245	N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
05	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
06	2340	N	2109	-0-	-231 B	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
07	2325	N	2163	-0-	-162 B	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
08	2356	N	2252	-0-	-104 B	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HITCH WELL #: F 1 RRCID -> 027602 COMPL. DATE 05/27/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1209	N	1067	-0-	-142 B	-0-	62	1	1005	2	N	-0-			-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	60	1	1039	2	N	-0-			-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	62	1	1095	2	N	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	60	1	1042	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	902	-0-	-245 B	-0-	62	1	840	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1019	-0-	-128 B	-0-	62	1	957	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HITH WELL #: 1 RRCID -> 027604 COMPL. DATE 08/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1457	N	1446	-0-	-11 B	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1360	-0-	-50 B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7 B	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
08	1426	N	1415	-0-	-11 B	-0-	1415	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HOBSON, A. WELL #: 1 RRCID -> 027605 COMPL. DATE 08/17/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 027608 COMPL. DATE 04/27/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	658	-0-	-117 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-			-0-
05	744	N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
06	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
07	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
*08	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUNGATE WELL #: 1 RRCID -> 027610 COMPL. DATE 11/19/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	682	N	661	-0-	-21 B	-0-	661	2			N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
06	630	N	629	-0-	-1 B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
07	651	N	496	-0-	-155 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
*08	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

HUSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 027612 COMPL. DATE 04/29/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	1767	N	1709	-0-	-58 B	-0-	1709	2			N	-0-			-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
05	1581	N	1505	-0-	-76 B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
06	1650	N	1569	-0-	-81 B	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
*08	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

IDA WELL #: 1 RRCID -> 027613 COMPL. DATE 08/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
05	806	N	737	-0-	-69 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
06	810	N	724	-0-	-86 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	837	N	684	-0-	-153 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
*08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

IVENS WELL #: O 1 RRCID -> 027615 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	558	N	552	-0-	-6 B	-0-	62	1	490	2	N	-0-			-0-
04	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	60	1	475	2	N	-0-			-0-
05	527	N	302	-0-	-225 B	-0-	24	1	278	2	N	-0-			-0-
06	540	N	44	-0-	-496 B	-0-	44	1			N	-0-			-0-
07	558	N	60	-0-	-498 B	-0-	60	1			N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

IVENS WELL #: T 1 RRCID -> 027619 COMPL. DATE 10/28/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2590	N	2590	-0-	-0- B	-0-	2590	2			N	-0-			-0-
04	2467	N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-			-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
06	2520	N	2399	-0-	-121 B	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
07	2542	N	2404	-0-	-138 B	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
08	2480	N	2427	-0-	-53 B	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS WELL #: W 1 RRCID -> 027621 COMPL. DATE 11/02/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	2601	N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-			-0-
06	2520	N	1976	-0-	-544 B	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
07	2430	N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
08	2511	N	2137	-0-	-374 B	-0-	2137	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

IVENS WELL #: X 1 RRCID -> 027622 COMPL. DATE 12/09/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	2			N	-0-			-0-
05	1426	N	1184	-0-	-242 B	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1439	-0-	-61 B	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1408	-0-	-80 B	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

JANET WELL #: 1 RRCID -> 027624 COMPL. DATE 07/04/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	713	N	712	-0-	-1 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			N	-0-			-0-
05	744	N	682	-0-	-62 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
06	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
*08	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

JASTED WELL #: 1 RRCID -> 027626 COMPL. DATE 11/28/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-			-0-
04	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
05	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
06	720	N	672	-0-	-48 B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
07	651	N	642	-0-	-9 B	-0-	642	2			N	-0-			-0-
*08	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

JEF WELL #: 1 RRCID -> 027627 COMPL. DATE 10/07/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2405												
03	1860	N	3123	-0-	1263 B	-1142	434	1	2689	2	N	-0-			-0-
04	1148	N	2290	-0-	1142 B	-0-	350	1	1940	2	N	-0-			-0-
05	3546	N	3546	-0-	-0- B	-0-	434	1	3112	2	N	-0-			-0-
06	3030	N	2315	-0-	-715 B	-0-	280	1	2035	2	N	-0-			-0-
07	3495	N	3495	-0-	-0- B	-0-	434	1	3061	2	N	-0-			-0-
08	3534	N	3103	-0-	-431 B	-0-	434	1	2669	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEENER WELL #: 1 RRCID -> 027629 COMPL. DATE 12/30/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNOUFF WELL #: 1 RRCID -> 027632 COMPL. DATE 11/14/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	768	-0-	-69 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*08	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNUDT WELL #: 1 RRCID -> 027633 COMPL. DATE 11/26/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	682	N	560	-0-	-122 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	690	N	392	-0-	-298 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	682	N	421	-0-	-261 B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145 B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	841	-0-	-182 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
05	992	N	697	-0-	-295 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	695	-0-	-18 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2402									
03	3100	N	2831	-0-	-269 B	-0-	558	1	2273	2	N	-0-			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	540	1	1477	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2468	-0-	-43 B	-0-	558	1	1910	2	N	-0-			-0-
06	2730	N	2571	-0-	-159 B	-0-	540	1	2031	2	N	-0-			-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	558	1	1916	2	N	-0-			-0-
*08	2647	N	2647	-0-	-0- B	-0-	558	1	2089	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
05	1329	N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
06	1290	N	1282	-0-	-8 B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
07	1271	N	1216	-0-	-55 B	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	1332	-0-	-1 B	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	961	N	924	-0-	-37 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	1044	-0-	-66 B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1767	N	1761	-0-	-6 B	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
04	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
06	1710	N	1651	-0-	-59 B	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
07	1736	N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
08	1736	N	1678	-0-	-58 B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LEMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2294	N	2029	-0-	-265 B	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
07	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
*08	2216	N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LENORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	450	N	390	-0-	-60 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6126	N	6126	-0-	-0- B	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
04	6280	N	6280	-0-	-0- B	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
05	6358	N	6358	-0-	-0- B	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
06	6216	N	6216	-0-	-0- B	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
07	6479	N	5433	-0-	-1046 B	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
*08	6489	N	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1024	-0-	-86 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1028	-0-	-57 B	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2108	N	2066	-0-	-42 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1997	-0-	-13 B	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2138	-0-	-32 B	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2191	-0-	-41 B	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	2542	N	1721	-0-	-821 B	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
04	2284	N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			N	-0-			-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0- B	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2			N	-0-			-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	294	1	2380	2	N	-0-			-0-
*08	2675	N	2675	-0-	-0- B	-0-	311	1	2364	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
04	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
05	837	N	561	-0-	-276 B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
06	690	N	630	-0-	-60 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
07	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
*08	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	434	N	406	-0-	-28 B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06	390	N	307	-0-	-83 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	2728	N	2721	-0-	-7 B	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
05	2635	N	2584	-0-	-51 B	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
06	2640	N	2612	-0-	-28 B	-0-	2612	2			N	-0-			-0-
07	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
*08	2677	N	2677	-0-	-0- B	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-										
03	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	2124	-0-	-126 B	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
07	2170	N	2139	-0-	-31 B	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
08	2201	N	2112	-0-	-89 B	-0-	2112	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	954	-0-	-100 B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	958	-0-	-62 B	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*08	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2976	N	2842	-0-	-134 B	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2523	-0-	-205 B	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2485	-0-	-275 B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2405	-0-	-323 B	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
*08	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5827																	
03	3131	#	620	-0-	-2511 B	-8338	620	2			N	-0-					-0-
04	3030	#	603	-0-	-2427 B	-10765	603	2			N	-0-					-0-
05	0	N	995	-0-	995 B	-9770	286	1	709	2	N	-0-					-0-
06	600	N	1004	-0-	404 B	-9366	286	1	718	2	N	-0-					-0-
07	620	N	261	-0-	-359 B	-9366	130	1	131	2	N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0- B	-9366	260	1	732	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4938 CANCELLED UNDERAGE -> -4428																	

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	403	N	255	-0-	-148 B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	434	N	198	-0-	-236 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	17	-0-	-913 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2635	N	2609	-0-	-26	B	-0-	62	1	2547	2	N	-0-			-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	B	-0-	60	1	2475	2	N	-0-			-0-
05	2697	N	2531	-0-	-166	B	-0-	24	1	2507	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2431	-0-	-89	B	-0-	4	1	2427	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2503	-0-	-132	B	-0-	2503	2			N	-0-			-0-
08	2542	N	2512	-0-	-30	B	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	651	N	633	-0-	-18	B	-0-	633	2			N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
08	620	N	586	-0-	-34	B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MCILRATH WELL #: 1 RRCID -> 027664 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2542	N	2263	-0-	-279	B	-0-	2263	2			N	-0-			-0-
04	2024	N	2024	-0-	-0-	B	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
05	2387	N	1919	-0-	-468	B	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
06	2190	N	1844	-0-	-346	B	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
07	2077	N	1690	-0-	-387	B	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MERRILL WELL #: 2 RRCID -> 027668 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1705	N	1593	-0-	-112	B	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
04	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
05	1643	N	1571	-0-	-72	B	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MIKE WELL #: 1 RRCID -> 027669 COMPL. DATE 09/15/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3627	N	3411	-0-	-216	B	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
04	3016	N	3016	-0-	-0-	B	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	B	-0-	2920	2			N	-0-			-0-
06	3300	N	2968	-0-	-332	B	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
07	3131	N	2554	-0-	-577	B	-0-	2554	2			N	-0-			-0-
*08	3336	N	3336	-0-	-0-	B	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIKE WELL #: 2 RRCID -> 027670 COMPL. DATE 02/16/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1023	N	887	-0-	-136 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
06	870	N	768	-0-	-102 B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	806	N	559	-0-	-247 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*08	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MINNIE, C. WELL #: 1 RRCID -> 027674 COMPL. DATE 06/08/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5339	N	5339	-0-	-0- B	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5118	N	5118	-0-	-0- B	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
05	5674	N	5674	-0-	-0- B	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
06	5599	N	5599	-0-	-0- B	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	5724	N	5724	-0-	-0- B	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
*08	5749	N	5749	-0-	-0- B	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MISSIE WELL #: 1 RRCID -> 027675 COMPL. DATE 05/27/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 027676 COMPL. DATE 03/27/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	775	N	700	-0-	-75 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*08	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MURRELL, C. WELL #: 1 RRCID -> 027679 COMPL. DATE 06/20/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2333	N	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2424	-0-	-87 B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2323	-0-	-77 B	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2392	-0-	-26 B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2403	-0-	-15 B	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MYDA WELL #: 2 RRCID -> 027681 COMPL. DATE 05/22/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	986	-0-	-223 B	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	888	-0-	-166 B	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	960	N	897	-0-	-63 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 027682 COMPL. DATE 06/14/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORA WELL #: 1 RRCID -> 027684 COMPL. DATE 11/27/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2232	N	377	-0-	-1855 B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1775	-0-	-457 B	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 027685 COMPL. DATE 08/14/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ORTON WELL #: 1 RRCID -> 027687 COMPL. DATE 07/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53 B	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589	N	468	-0-	-121 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 027688 COMPL. DATE 04/28/1945 TOTAL DEPTH 2979 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
07	248	N	205	-0-	-43	B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

OWNBEY WELL #: 1 RRCID -> 027689 COMPL. DATE 09/07/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1023	N	983	-0-	-40	B	-0-	983	2			N	-0-			-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2			N	-0-			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	985	2			N	-0-			-0-
06	960	N	959	-0-	-1	B	-0-	959	2			N	-0-			-0-
07	992	N	990	-0-	-2	B	-0-	990	2			N	-0-			-0-
08	992	N	989	-0-	-3	B	-0-	989	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PARMELE WELL #: 1 RRCID -> 027690 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3008 - 3197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2449	N	2192	-0-	-257	B	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	2			N	-0-			-0-
05	2263	N	2017	-0-	-246	B	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
06	2130	N	1793	-0-	-337	B	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
07	2619	N	2619	-0-	-0-	B	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
*08	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PAULSON WELL #: 1 RRCID -> 027691 COMPL. DATE 05/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837	N	833	-0-	-4	B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	810	N	746	-0-	-64	B	-0-	746	2			N	-0-			-0-
07	806	N	745	-0-	-61	B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
08	806	N	764	-0-	-42	B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PEARSON WELL #: 2 RRCID -> 027692 COMPL. DATE 03/09/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1676	N	1676	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1614	2	N	-0-			-0-
04	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1647	-0-	-27	B	-0-	62	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1560	-0-	-60	B	-0-	60	1	1500	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1624	-0-	-50	B	-0-	62	1	1562	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1636	-0-	-7	B	-0-	62	1	1574	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PEARSON WELL #: 5 RRCID -> 027695 COMPL. DATE 04/26/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558	S	555	-0-	-3 B	-0-	124	1	431	2	N	-0-			-0-
04	537	S	537	-0-	-0- B	-0-	120	1	417	2	N	-0-			-0-
05	561	S	561	-0-	-0- B	-0-	124	1	437	2	N	-0-			-0-
06	540	S	525	-0-	-15 B	-0-	120	1	405	2	N	-0-			-0-
07	558	S	547	-0-	-11 B	-0-	124	1	423	2	N	-0-			-0-
08	558	S	545	-0-	-13 B	-0-	124	1	421	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PHILLIPS -A- WELL #: 1 RRCID -> 027698 COMPL. DATE 06/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1488	N	1353	-0-	-135 B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
07	1395	N	1056	-0-	-339 B	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
*08	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PHILLIPS -B- WELL #: 1 RRCID -> 027699 COMPL. DATE 05/26/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2507 CANCELLED UNDERAGE -> -9473															
03	2449	N	3591	-0-	1142 B	-1365	364	1	3227	2	N	-0-			-0-
04	2022	N	3387	-0-	1365 B	-0-	351	1	3036	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	1707	-0-	-525 B	-0-	312	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	3480	N	2837	-0-	-643 B	-0-	325	1	2512	2	N	-0-			-0-
07	3503	N	2057	-0-	-1446 B	-0-	208	1	1849	2	N	-0-			-0-
*08	3255	N	3255	-0-	-0- B	-0-	351	1	2904	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PIERRE WELL #: 1 RRCID -> 027700 COMPL. DATE 06/17/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	532	1	2557	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3942	-0-	942 B	942	812	1	3130	2	N	-0-			-0-
05	2724	N	1782	-0-	-942 B	-0-	560	1	1222	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2374	-0-	-626 B	-0-	560	1	1814	2	N	-0-			-0-
07	4061	#	1941	-0-	-2120 B	-2120	364	1	1577	2	N	-0-			-0-
08	4061	#	1433	-0-	-2628 B	-4748	560	1	873	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4748															

PRICE WELL #: A 1 RRCID -> 027705 COMPL. DATE 09/25/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	S	294	-0-	-636 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
04	151	S	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	890	S	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-			-0-
06	792	S	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
07	971	S	971	-0-	-0- B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
08	899	S	802	-0-	-97 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE WELL #: C 1 RRCID -> 027706 COMPL. DATE 04/28/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
04	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
05	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06	780	N	681	-0-	-99 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
07	775	N	694	-0-	-81 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08	713	N	690	-0-	-23 B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE WELL #: E 1 RRCID -> 027707 COMPL. DATE 07/03/1954 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	865	2			N	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	873	-0-	-243 B	-0-	873	2			N	-0-			-0-
06	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
07	868	N	862	-0-	-6 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	851	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE, H. WELL #: 1 RRCID -> 027708 COMPL. DATE 04/25/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2046	N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896	2			N	-0-			-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1755	-0-	-136 B	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
07	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
*08	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRICE, H. WELL #: 2 RRCID -> 027709 COMPL. DATE 05/25/1957 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	478	-0-	-18 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	23	1	1133	2	N	-0-			-0-
05	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	14	1	915	2	N	-0-			-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	27	1	1034	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1089	-0-	-120 B	-0-	19	1	1070	2	N	-0-			-0-
*08	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	33	1	1228	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PRONGER A WELL #: 1 RRCID -> 027710 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	868	1	48	2	N	-0-			-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	840	1	40	2	N	-0-			-0-
05	961	N	917	-0-	-44 B	-0-	868	1	49	2	N	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	840	1	104	2	N	-0-			-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	868	1	160	2	N	-0-			-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	868	1	272	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RACOL WELL #: 1 RRCID -> 027717 COMPL. DATE 09/12/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	62	1	383	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	B	-0-	60	1	497	2	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	42	1	319	2	N	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	B	-0-	52	1	303	2	N	-0-					-0-
07	589	N	173	-0-	-416	B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	372	N	144	-0-	-228	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RAINEY WELL #: 1 RRCID -> 027718 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -622																		
03	3658	N	3534	-0-	-124	B	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	3358	N	3358	-0-	-0-	B	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3658	N	3426	-0-	-232	B	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	3420	N	3212	-0-	-208	B	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3472	N	3351	-0-	-121	B	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
08	3441	N	3326	-0-	-115	B	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RAND WELL #: 1 RRCID -> 027719 COMPL. DATE 12/14/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	4588	N	4288	-0-	-300	B	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4317	N	4317	-0-	-0-	B	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4316	N	4316	-0-	-0-	B	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
06	4140	N	3669	-0-	-471	B	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	4464	N	2854	-0-	-1610	B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*08	4806	N	4806	-0-	-0-	B	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REID WELL #: 1 RRCID -> 027720 COMPL. DATE 01/01/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2604	N	1891	-0-	-713	B	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2877	N	2877	-0-	-0-	B	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
06	2424	N	2424	-0-	-0-	B	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2155	-0-	-294	B	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
*08	2957	N	2957	-0-	-0-	B	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 027725 COMPL. DATE 07/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RIZPAH WELL #: 1 RRCID -> 027728 COMPL. DATE 07/05/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2015	N	1911	-0-	-104	B	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1712	-0-	-179	B	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1665	-0-	-195	B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1616	-0-	-213	B	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*08	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROSALIND WELL #: 1 RRCID -> 027729 COMPL. DATE 10/22/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	280	-0-	-154	B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	372	N	275	-0-	-97	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ROUCH WELL #: 1 RRCID -> 027730 COMPL. DATE 10/30/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RUNYAN WELL #: 1 RRCID -> 027732 COMPL. DATE 11/03/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	409	-0-	-25	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	403	N	364	-0-	-39	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAME WELL #: 1 RRCID -> 027735 COMPL. DATE 08/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1519	N	1431	-0-	-88	B	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1302	-0-	-78	B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1309	-0-	-117	B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1375	-0-	-51	B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SANDEFER WELL #: 1 RRCID -> 027737 COMPL. DATE 04/06/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1240	N	783	-0-	-457 B	-0-	182	1	601	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	651	N	1	-0-	-650 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	750	N	234	-0-	-516 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	119	1	947	2	N	-0-			-0-
*08	1558	N	1558	-0-	-0- B	-0-	177	1	1381	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SCHULBERG WELL #: 1 RRCID -> 027739 COMPL. DATE 06/13/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
05	465	N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
06	450	N	421	-0-	-29 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
08	465	N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SEATON WELL #: 1 RRCID -> 027740 COMPL. DATE 06/30/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0- B	-0-	2699	2			N	-0-			-0-
05	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	2			N	-0-			-0-
06	2340	N	1738	-0-	-602 B	-0-	1738	2			N	-0-			-0-
07	2790	N	1152	-0-	-1638 B	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
08	2666	N	2134	-0-	-532 B	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SHER WELL #: 1 RRCID -> 027743 COMPL. DATE 10/09/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SIMONE WELL #: 1 RRCID -> 027747 COMPL. DATE 06/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
05	1116	N	863	-0-	-253 B	-0-	863	2			N	-0-			-0-
06	750	N	589	-0-	-161 B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
07	930	N	447	-0-	-483 B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
08	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SIMONSON WELL #: 1 RRCID -> 027748 COMPL. DATE 12/26/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7 B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 027749 COMPL. DATE 03/30/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SMOKEY WELL #: 1 RRCID -> 027751 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2679 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	3353	-0-	-57 B	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3011	N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
05	3035	N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
06	3240	N	2923	-0-	-317 B	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2784	-0-	-316 B	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
*08	3188	N	3188	-0-	-0- B	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SQUINT WELL #: 1 RRCID -> 027753 COMPL. DATE 10/17/1946 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STEDGE WELL #: 1 RRCID -> 027754 COMPL. DATE 04/23/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2325	N	2214	-0-	-111 B	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2123	N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2112	N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2070	-0-	-60 B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2092	-0-	-109 B	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2071	-0-	-37 B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 027755 COMPL. DATE 01/17/1956 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-7166										
03	1550	N	1419	-0-	-131 B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1266	-0-	-222 B	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

STOFER WELL #: 1 RRCID -> 027757 COMPL. DATE 09/29/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1395	N	1383	-0-	-12 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1274	-0-	-76 B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*08	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SUE WELL #: 1 RRCID -> 027758 COMPL. DATE 10/06/1944 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1103	-0-	-97 B	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	743	-0-	-404 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 027759 COMPL. DATE 01/15/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1376	-0-	-50 B	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1243	-0-	-167 B	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1339	-0-	-87 B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1307	-0-	-57 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SWENY WELL #: 1 RRCID -> 027760 COMPL. DATE 10/10/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1116	N	1022	-0-	-94 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1 B	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*08	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 027762 COMPL. DATE 02/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	949	-0-	-911 B	-0-	221	1	728	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	282	-0-	-648 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0- B	-0-	154	1	1222	2	N	-0-					-0-
*08	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	213	1	1653	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TINA WELL #: 1 RRCID -> 027766 COMPL. DATE 07/29/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2759	N	2493	-0-	-266 B	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TORP WELL #: 1 RRCID -> 027767 COMPL. DATE 06/11/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1044	-0-	-165 B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1072	-0-	-68 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRUDY WELL #: 1 RRCID -> 027768 COMPL. DATE 10/12/1947 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1562	-0-	-50 B	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1213	-0-	-182 B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1407	-0-	-93 B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1374	-0-	-52 B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*08	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TRUMBELL WELL #: 1 RRCID -> 027769 COMPL. DATE 11/14/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1426	N	825	-0-	-601 B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1580	-0-	-280 B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TWO GOOD WELL #: 1 RRCID -> 027770 COMPL. DATE 08/03/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	1145	-0-	-2 B	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1236	-0-	-4 B	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VANDERPLOEG WELL #: 1 RRCID -> 027771 COMPL. DATE 08/22/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	902	-0-	-152 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	913	-0-	-203 B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4588	-0-	-217 B	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4554	N	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
05	4571	N	4571	-0-	-0- B	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4440	N	3907	-0-	-533 B	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	4712	N	3308	-0-	-1404 B	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*08	5139	N	5139	-0-	-0- B	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1361	-0-	-65 B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1196	-0-	-124 B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	999	-0-	-365 B	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*08	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10 B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	899	N	880	-0-	-19 B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30 B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	660	N	578	-0-	-82 B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	651	N	593	-0-	-58 B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WICKLINE WELL #: 1 RRCID -> 027781 COMPL. DATE 05/10/1945 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	169	-0-	-296 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	27	-0-	-190 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIGINTON WELL #: C 1 RRCID -> 027784 COMPL. DATE 10/04/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	833	-0-	-35 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLCLO WELL #: 4 RRCID -> 027786 COMPL. DATE 02/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	735	-0-		-9 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-		-0- B	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-		-3 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	720	N	619	-0-		-101 B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-		-0- B	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-		-54 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WINTER WELL #: 1 RRCID -> 027789 COMPL. DATE 05/24/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1023	N	1010	-0-		-13 B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-		-0- B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-		-0- B	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	990	N	761	-0-		-229 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	961	N	746	-0-		-215 B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
08	992	N	701	-0-		-291 B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT WELL #: C 1 RRCID -> 027792 COMPL. DATE 11/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	350	-0-		-53 B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-		-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-		-110 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-		-89 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	310	N	48	-0-		-262 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-		-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT WELL #: E 1 RRCID -> 027794 COMPL. DATE 10/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	899	N	824	-0-		-75 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-		-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-		-0- B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-		-55 B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-		-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-		-0- B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER A WELL #: 1 RRCID -> 027796 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	676	-0-		-68 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-		-0- B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	775	N	429	-0-		-346 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	660	N	589	-0-		-71 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	536	-0-		-84 B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-		-0- B	-0-	683	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WITTER B WELL #: 4 RRCID -> 027799 COMPL. DATE 08/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	837	N	721	-0-		-116 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-		-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	713	N	542	-0-		-171 B	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-		-51 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-		-21 B	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-		-0- B	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WITTER B WELL #: 5 RRCID -> 027800 COMPL. DATE 07/22/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	651	N	621	-0-		-30 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-		-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-		-69 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-		-29 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-		-32 B	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-		-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WORD A WELL #: 1 RRCID -> 027801 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1519	N	1485	-0-		-34 B	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
04	1430	N	1430	-0-		-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-		-0- B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1422	-0-		-18 B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1468	-0-		-20 B	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1465	-0-		-23 B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WOOLRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 027802 COMPL. DATE 08/23/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	651	N	404	-0-		-247 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-		-0- B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	390	N	263	-0-		-127 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	310	N	188	-0-		-122 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-		-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 027931 COMPL. DATE 10/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1426	N	1383	-0-		-43 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-		-0- B	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1231	-0-		-133 B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1303	-0-		-47 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1309	-0-		-55 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*08	1317	N	1317	-0-		-0- B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ATKINS -F- WELL #: 1 RRCID -> 027932 COMPL. DATE 10/17/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTHA -B- WELL #: 1 RRCID -> 027933 COMPL. DATE 06/16/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 9 RRCID -> 027940 COMPL. DATE 04/19/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2676	N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0- B	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2554	-0-	-81 B	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2181	-0-	-399 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2611	-0-	-24 B	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2511	-0-	-31 B	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 10 RRCID -> 027941 COMPL. DATE 04/21/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1625	-0-	-18 B	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 14 RRCID -> 027944 COMPL. DATE 05/15/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1064	-0-	-114 B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS KK WELL #: 15 RRCID -> 027945 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3043 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1203	-0-	1203	B	1203	1203	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	862	-0-	862	B	2065	862	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	719	-0-	719	B	2784	719	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2784																		

BIVINS KK WELL #: 16 RRCID -> 027946 COMPL. DATE 06/14/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	300	-0-	300	B	300	300	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	597	-0-	597	B	897	597	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	629	-0-	629	B	1526	629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1526																		

BIVINS KK WELL #: 19 RRCID -> 027947 COMPL. DATE 02/07/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	502	N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BONEY B WELL #: 1 RRCID -> 027948 COMPL. DATE 10/11/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2573	N	2525	-0-	-48	B	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2414	-0-	-66	B	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2320	-0-	-110	B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2357	-0-	-61	B	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2275	-0-	-143	B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	412	-0-	-84	B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1378	N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1282	-0-	-38 B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*08	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	530	-0-	-28 B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	558	N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20 B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -N- WELL #: 1 RRCID -> 027959 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	618	-0-		-2	B	-0-	618	2			N	-0-				-0-
04	528	N	528	-0-		-0-	B	-0-	528	2			N	-0-				-0-
05	620	N	512	-0-		-108	B	-0-	512	2			N	-0-				-0-
06	600	N	559	-0-		-41	B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
07	558	N	537	-0-		-21	B	-0-	537	2			N	-0-				-0-
*08	594	N	594	-0-		-0-	B	-0-	594	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DARLENE WELL #: 1 RRCID -> 027960 COMPL. DATE 05/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	341	N	336	-0-		-5	B	-0-	336	2			N	-0-				-0-
04	316	N	316	-0-		-0-	B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
05	341	N	318	-0-		-23	B	-0-	318	2			N	-0-				-0-
06	330	N	307	-0-		-23	B	-0-	307	2			N	-0-				-0-
07	341	N	294	-0-		-47	B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
08	310	N	294	-0-		-16	B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DAVIS -W- WELL #: 1 RRCID -> 027961 COMPL. DATE 02/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	744	N	725	-0-		-19	B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
04	692	N	692	-0-		-0-	B	-0-	692	2			N	-0-				-0-
05	775	N	674	-0-		-101	B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
06	690	N	688	-0-		-2	B	-0-	688	2			N	-0-				-0-
07	713	N	706	-0-		-7	B	-0-	706	2			N	-0-				-0-
*08	704	N	704	-0-		-0-	B	-0-	704	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 027964 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	261	N	261	-0-		-0-	B	-0-	261	2			N	-0-				-0-
04	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
05	279	N	251	-0-		-28	B	-0-	251	2			N	-0-				-0-
06	240	N	230	-0-		-10	B	-0-	230	2			N	-0-				-0-
07	248	N	229	-0-		-19	B	-0-	229	2			N	-0-				-0-
08	248	N	226	-0-		-22	B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

EVA WELL #: 1 RRCID -> 027967 COMPL. DATE 08/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	821	N	821	-0-		-0-	B	-0-	821	2			N	-0-				-0-
04	764	N	764	-0-		-0-	B	-0-	764	2			N	-0-				-0-
05	279	N	272	-0-		-7	B	-0-	272	2			N	-0-				-0-
06	807	N	807	-0-		-0-	B	-0-	807	2			N	-0-				-0-
07	838	N	838	-0-		-0-	B	-0-	838	2			N	-0-				-0-
*08	815	N	815	-0-		-0-	B	-0-	815	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FREI WELL #: 1 RRCID -> 027968 COMPL. DATE 04/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	496	N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GIBNER -B- WELL #: 1 RRCID -> 027970 COMPL. DATE 08/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	930	N	838	-0-	-92 B	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	930	N	852	-0-	-78 B	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	899	N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GORMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027971 COMPL. DATE 04/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	970	N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GUY -A- WELL #: 1 RRCID -> 027972 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3235 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	496	N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	527	N	453	-0-	-74 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	589	N	152	-0-	-437 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	450	N	97	-0-	-353 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	992	N	324	-0-	-668 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*08	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44 B	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0- B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	682	N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3379	N	3340	-0-	-39 B	-0-	3340	2		N	-0-			-0-
04	3072	N	3072	-0-	-0- B	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
05	3286	N	3212	-0-	-74 B	-0-	3212	2		N	-0-			-0-
06	3240	N	3237	-0-	-3 B	-0-	3237	2		N	-0-			-0-
07	3343	N	3343	-0-	-0- B	-0-	3343	2		N	-0-			-0-
*08	3342	N	3342	-0-	-0- B	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
05	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2		N	-0-			-0-
06	859	N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
07	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	899	N	884	-0-	-15 B	-0-	884	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2		N	-0-			-0-
04	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2		N	-0-			-0-
05	868	N	841	-0-	-27 B	-0-	841	2		N	-0-			-0-
06	810	N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2		N	-0-			-0-
07	837	N	822	-0-	-15 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
08	837	N	614	-0-	-223 B	-0-	614	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2046	N	1968	-0-	-78 B	-0-	1968	2		N	-0-			-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
06	1890	N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780	2		N	-0-			-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
08	1860	N	1852	-0-	-8 B	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1612	N	1603	-0-	-9 B	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1504	-0-	-56 B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1565	-0-	-16 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*08	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2635	N	2238	-0-	-397 B	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2496	-0-	-139 B	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
*08	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 08/10/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310	N	152	-0-	-158 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
07	248	N	166	-0-	-82 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08	341	N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	9021	N	8244	-0-	-777 B	-0-	8244	2			N	-0-			-0-
04	7892	N	7892	-0-	-0- B	-0-	7892	2			N	-0-			-0-
05	8029	N	8029	-0-	-0- B	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
06	7980	N	6942	-0-	-1038 B	-0-	6942	2			N	-0-			-0-
07	8153	N	3758	-0-	-4395 B	-0-	3758	2			N	-0-			-0-
*08	8739	N	8739	-0-	-0- B	-0-	8739	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3721	N	3721	-0-	-0- B	-0-	682	1	3039	2	N	-0-			-0-
04	3334	N	3334	-0-	-0- B	-0-	660	1	2674	2	N	-0-			-0-
05	2936	N	2936	-0-	-0- B	-0-	682	1	2254	2	N	-0-			-0-
06	3600	N	2792	-0-	-808 B	-0-	660	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	3441	N	1899	-0-	-1542 B	-0-	682	1	1217	2	N	-0-			-0-
*08	2970	N	2970	-0-	-0- B	-0-	682	1	2288	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1922	N	1362	-0-	-560 B	-0-	1362	2			N	-0-			-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
07	1984	N	1285	-0-	-699 B	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
*08	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3224	N	2968	-0-	-256 B	-0-	2968	2			N	-0-			-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
05	2573	N	2410	-0-	-163 B	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
06	2880	N	2666	-0-	-214 B	-0-	2666	2			N	-0-			-0-
07	2852	N	2631	-0-	-221 B	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
*08	2831	N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	425	-0-	-195 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	589	N	401	-0-	-188 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30 B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	1581	-0-	-496 B	-0-	179	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	483	-0-	-602 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	136	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	121	1	1602	2	N	-0-					-0-
*08	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	164	1	2109	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	56	-0-	-161 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FREE WELL #: 10 RRCID -> 053299 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2752 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3131																	
03	2077	N	464	-0-	-1613 B	-3131	464	2			N	-0-					-0-
04	0	N	29	-0-	29 B	-3102	29	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1563	-0-	-359 B	-3102	1563	2			N	-0-					-0-
06	450	N	2308	-0-	1858 B	-1244	2308	2			N	-0-					-0-
07	1008	N	2252	-0-	1244 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
*08	2462	N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALVIRD A WELL #: 2 RRCID -> 056664 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3010 - 3366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE L. M. WELL #: 2 RRCID -> 063853 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 3357 PERF. 3052 - 3357

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2379	N	2379	-0-		-0- B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-		-0- B	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2655	N	2655	-0-		-0- B	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1774	-0-		-536 B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	1269	-0-		-1490 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2276	-0-		-390 B	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 070305 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3036 - 3306

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	848	-0-		-20 B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-		-0- B	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	899	N	831	-0-		-68 B	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-		-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-		-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-		-0- B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KOOS WELL #: 2 RRCID -> 070677 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3268 - 3288

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BOSS WELL #: 2 RRCID -> 073507 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2810 - 2930

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	914	-0-		-47 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-		-0- B	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	899	N	730	-0-		-169 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	870	N	817	-0-		-53 B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-		-56 B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*08	884	N	884	-0-		-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GILMORE WELL #: 2 RRCID -> 074653 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2917 - 3005

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	496	N	471	-0-		-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-		-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-		-37 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-		-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-		-0- B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-		-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALEX WELL #: 2 RRCID -> 074807 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3012 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	146	-0-	-71 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLLOMAN WELL #: 2 RRCID -> 076085 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2731 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2288	N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2250	-0-	-120 B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1886	-0-	-470 B	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
*08	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK -E- WELL #: 1 RRCID -> 079404 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3062 - 3201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3844	N	3606	-0-	-238 B	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3272	N	3272	-0-	-0- B	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3803	N	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	3887	N	3887	-0-	-0- B	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	3934	N	3934	-0-	-0- B	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*08	3923	N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LOUISE WELL #: 5 RRCID -> 080093 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2646 - 3335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3410	N	2706	-0-	-704 B	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	3395	N	3395	-0-	-0- B	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3246	N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3001	N	3001	-0-	-0- B	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3503	N	3495	-0-	-8 B	-0-	385	1	3110	2	N	-0-					-0-
*08	3521	N	3521	-0-	-0- B	-0-	409	1	3112	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TIBBETTS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090599 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2764 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-160													
03	183		-0-	-0-	-183	B	-343					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-343					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-343					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-343					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-343					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-343					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-183		CANCELLED UNDERAGE ->	-160										

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1302	N	1204	-0-	-98	B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
*08	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	693	N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	660	N	480	-0-	-180	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	620	N	497	-0-	-123	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1659										
03	2937	N	2937	-0-	-0-	B	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	B	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2392	-0-	-305	B	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2681	-0-	-169	B	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	2753	N	2753	-0-	-0-	B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*08	2756	N	2756	-0-	-0-	B	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

EGLI WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4490															
03	3131	#	2112	-0-	-1019	B	-5509	309	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	0	N	1894	-0-	1894	B	-3615	299	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1562	-0-	-50	B	-3615	1562	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2302	-0-	262	B	-3353	301	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	2717	-0-	764	B	-2589	339	1	2378	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	2467	-0-	917	B	-1672	317	1	2150	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1019		CANCELLED UNDERAGE ->		-653											

NATE WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

CAMERON -A- WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-													
03	775	N	773	-0-	-2	B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	750	N	697	-0-	-53	B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	318	-0-	-271 B	-0-	315	2	3	9	N	3	2	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	1			2
05	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	438	2	3	9	N	3	3	1			2
06	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	464	2	1	9	N	1	2	1			1
07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	493	2	1	9	N	1	1	1			1
08	434	N	287	-0-	-147 B	-0-	286	2	1	9	N	1	1	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51 B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	62	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	60	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0- B	-0-	62	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1502	-0-	-88 B	-0-	60	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1046	-0-	-504 B	-0-	54	1	992	2	N	-0-					-0-
*08	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	62	1	1503	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	480	N	435	-0-	-45 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	41	1	1205	2	N	10	11	1			7
							11	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	5	10	1			2
05	1085	N	531	-0-	-554 B	-0-	528	2	3	9	N	3	3	1			2
06	1230	N	408	-0-	-822 B	-0-	407	2	1	9	N	1	2	1			1
07	329	N	329	-0-	-0- B	-0-	328	2	1	9	N	1	1	1			1
08	527	N	271	-0-	-256 B	-0-	8	1	262	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*08	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS -Y- WELL #: 2 RRCID -> 134027 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2976 - 3142

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	62	1	1432	2	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	60	1	1373	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1438	-0-	-81 B	-0-	22	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61 B	-0-	4	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79 B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1416	-0-	-10 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIGHTER WELL #: 3 RRCID -> 137317 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2730 - 2854

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	649	-0-	-188 B	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61 B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOHLFORD -D- WELL #: 2 RRCID -> 137720 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2447 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD -A- WELL #: 4 RRCID -> 137723 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2155 - 3195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6882	N	5852	-0-	-1030 B	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	6967	N	6967	-0-	-0- B	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	5735	N	4896	-0-	-839 B	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
06	6896	N	6896	-0-	-0- B	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
07	7192	N	4971	-0-	-2221 B	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4898	N	4205	-0-	-693 B	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ARMSTRONG ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 137733 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2864 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	147	-0-	-225 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTIE -C- WELL #: 1-R RRCID -> 138393 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3011 - 3345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	597	-0-	-85 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24 B	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PROPERTY WELL #: 1R RRCID -> 138920 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2878 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KROTH WELL #: 1-R RRCID -> 139727 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3275 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	806	N	625	-0-	-181 B	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BROWDER -A- WELL #: 1-R RRCID -> 142256 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1658 - 1666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	2758	N	2758	-0-	-0- B	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	2759	N	2688	-0-	-71 B	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BEBERMEYER WELL #: 1A RRCID -> 142723 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3164 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1756	-0-	-11 B	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1555	-0-	-57 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1665	-0-	-45 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1679	-0-	-57 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*08	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PUGH WELL #: 3 RRCID -> 142763 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2880 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	438	-0-	-27 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RENTIE WELL #: 4 RRCID -> 145140 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2730 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2488	N	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2198	-0-	-202 B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2055	-0-	-301 B	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1966	-0-	-111 B	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WITT -H- WELL #: 1-R RRCID -> 146309 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3240 - 3268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1550	N	1544	-0-	-6 B	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1354	-0-	-146 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1375	-0-	-20 B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUSH -X- WELL #: 3 RRCID -> 146369 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2655 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1319	-0-	-61 B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*08	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HAL WELL #: 1R RRCID -> 148081 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3782	N	3685	-0-	-97 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	3378	N	3378	-0-	-0- B	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3565	N	3525	-0-	-40 B	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
06	3570	N	3458	-0-	-112 B	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	3512	N	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
08	3534	N	3495	-0-	-39 B	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAIG -H- WELL #: 2 RRCID -> 149732 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2798 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WITT -F- WELL #: 2 RRCID -> 149734 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 3160 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2387	N	2291	-0-	-96 B	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0- B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2181	-0-	-39 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0- B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*08	2251	N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SILAZ WELL #: 1R RRCID -> 150502 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2982 - 3129

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	439	N	439	-0-		-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-		-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-		-30 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-		-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-		-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BLAKE WELL #: 1040A RRCID -> 152122 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5112 CANCELLED UNDERAGE -> -238

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
03	3286	N	3238	-0-		-48 B	-5112	3210	2	28	9	N	25	27	1			18
04	0	N	-0-	-0-		-0- B	-5112					N	28	33	1			13
05	3534	N	-0-	-0-		-3534 B	-5112					N	-0-	13	1			-0-
06	3120	N	3200	-0-		80 B	-5032	3188	2	12	9	N	11					11
07	0	N	2925	-0-		2925 B	-2107	2918	2	7	9	N	6	8	1			9
*08	914	N	3021	-0-		2107 B	-0-	3011	2	10	9	N	9	8	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HART -E- WELL #: 1R RRCID -> 153407 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	558	N	538	-0-		-20 B	-0-	62	1	476	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-		-0- B	-0-	58	1	434	2	N	-0-					-0-
05	558	N	444	-0-		-114 B	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
06	510	N	431	-0-		-79 B	-0-	4	1	427	2	N	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-		-107 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-		-32 B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LAWYER WELL #: 2RE RRCID -> 153786 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	1178	N	875	-0-		-303 B	-0-	62	1	813	2	N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-		-0- B	-0-	58	1	735	2	N	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-		-91 B	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
06	840	N	778	-0-		-62 B	-0-	4	1	774	2	N	-0-					-0-
07	806	N	765	-0-		-41 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	806	N	765	-0-		-41 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LANGSTON -A- WELL #: 2347 RRCID -> 155748 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	524	N	524	-0-		-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-		-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-		-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-		-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
07	651	N	446	-0-		-205 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	589	N	251	-0-		-338 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITHER WELL #: 1R RRCID -> 156973 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	2			N	-0-			-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1226	-0-	-14	B	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
*08	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PROPER WELL #: 2RE RRCID -> 158960 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1171	N	1171	-0-	-0-	B	-0-	403	1	768	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	390	1	720	2	N	-0-			-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	B	-0-	378	1	586	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	914	-0-	-226	B	-0-	390	1	524	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	928	-0-	-219	B	-0-	403	1	525	2	N	-0-			-0-
*08	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	390	1	623	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	151	1	280	2	N	-0-			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	230	1	870	2	N	-0-			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	89	1	343	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	870	-0-	-277	B	-0-	155	1	715	2	N	-0-			-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	915	N	915	-0-		-0-	B	-0-	372	1	543	2	N	-0-				-0-
04	840	N	565	-0-		-275	B	-0-	207	1	358	2	N	-0-				-0-
05	1130	N	1130	-0-		-0-	B	-0-	401	1	729	2	N	-0-				-0-
06	1034	N	1034	-0-		-0-	B	-0-	413	1	621	2	N	-0-				-0-
07	657	N	657	-0-		-0-	B	-0-	307	1	350	2	N	-0-				-0-
08	1116	N	432	-0-		-684	B	-0-	432	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	372	-0-		-31	B	-0-	372	2			N	-0-				-0-
04	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
05	372	N	295	-0-		-77	B	-0-	295	2			N	-0-				-0-
06	360	N	294	-0-		-66	B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
07	341	N	44	-0-		-297	B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
*08	376	N	376	-0-		-0-	B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	571	N	571	-0-		-0-	B	-0-	571	2			N	-0-				-0-
04	314	N	314	-0-		-0-	B	-0-	314	2			N	-0-				-0-
05	465	N	-0-	-0-		-465	B	-0-					N	-0-				-0-
06	540	N	-0-	-0-		-540	B	-0-					N	-0-				-0-
07	310	N	-0-	-0-		-310	B	-0-					N	-0-				-0-
*08	816	N	816	-0-		-0-	B	-0-	816	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10604 CANCELLED UNDERAGE -> -51																		
03	2449	N	1631	-0-		-818	B	-10604	1631	2			N	-0-				-0-
04	0	N	2093	-0-		2093	B	-8511	2093	2			N	-0-				-0-
05	1674	N	1659	-0-		-15	B	-8511	1659	2			N	-0-				-0-
06	1590	N	1775	-0-		185	B	-8326	1775	2			N	-0-				-0-
07	2170	N	1382	-0-		-788	B	-8326	1382	2			N	-0-				-0-
08	1674	N	2128	-0-		454	B	-7872	2128	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7872																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	403	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	390	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	428	-0-	-595 B	-0-	104	1	324	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	761	-0-	-619 B	-0-	234	1	527	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1410	-0-	-264 B	-0-	260	1	1150	2	N	-0-			-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	356	1	764	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
04	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	1656	-0-	-444 B	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
07	2108	N	1723	-0-	-385 B	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1578	-0-	-282 B	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	837	N	646	-0-	-191 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
06	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-			-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	133	1	1073	2	N	-0-			-0-
*08	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	148	1	1127	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

STILWELL WELL #: 1R RRCID -> 167978 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3040 - 3379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9127 CANCELLED UNDERAGE -> -2348															
03	806	N	1018	-0-	212 B	-8915	403	1	615	2	N	-0-			-0-
04	390	N	781	-0-	391 B	-8524	364	1	417	2	N	-0-			-0-
05	868	N	770	-0-	-98 B	-8524	286	1	484	2	N	-0-			-0-
06	990	N	842	-0-	-148 B	-8524	325	1	517	2	N	-0-			-0-
07	806	N	482	-0-	-324 B	-8524	189	1	293	2	N	-0-			-0-
08	775	N	1026	-0-	251 B	-8273	379	1	647	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -8273															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DARST WELL #: 1R RRCID -> 168360 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2730 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PEARSON WELL #: 3R RRCID -> 171338 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 2973 PERF. 2779 - 2973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1509	-0-	-321 B	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1379	-0-	-419 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1414	-0-	-291 B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SALVADOR WELL #: 1R RRCID -> 172277 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3002 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	62	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	58	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1378	-0-	-32 B	-0-	8	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1388	-0-	-7 B	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1393	-0-	-2 B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LESTER WELL #: 1R RRCID -> 174137 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3054 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990	N	936	-0-	-54 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	936	-0-	-87 B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	992	N	826	-0-	-166 B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLARA C WELL #: 1R RRCID -> 176457 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2987 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	930	N	815	-0-	-115 B	-0-	15	1	800	2	N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-	-117 B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
*08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SECTION WELL #: 1R RRCID -> 176665 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2974 - 3130

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	N	498	-0-		-29	B	-0-	498	2			N	-0-				-0-
04	425	N	425	-0-		-0-	B	-0-	425	2			N	-0-				-0-
05	441	N	441	-0-		-0-	B	-0-	441	2			N	-0-				-0-
06	480	N	460	-0-		-20	B	-0-	460	2			N	-0-				-0-
07	465	N	465	-0-		-0-	B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
*08	480	N	480	-0-		-0-	B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BLAKE "B" WELL #: 1072A RRCID -> 177730 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3103

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1354	N	1354	-0-		-0-	B	-0-	1342	2	12	9	N	11	11	1		8
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	9	13	1		4
05	1481	N	1481	-0-		-0-	B	-0-	1469	2	12	9	N	11	9	1		6
06	1320	N	1311	-0-		-9	B	-0-	1307	2	4	9	N	4	6	1		4
07	1343	N	1343	-0-		-0-	B	-0-	1339	2	4	9	N	4	4	1		4
08	1488	N	1326	-0-		-162	B	-0-	1322	2	4	9	N	4	4	1		4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GROVES WELL #: 1R RRCID -> 179480 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2819 - 3366

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1953	N	1896	-0-		-57	B	-0-	1896	2			N	-0-				-0-
04	1800	N	1756	-0-		-44	B	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
05	1736	N	1736	-0-		-0-	B	-0-	1736	2			N	-0-				-0-
06	1830	N	1479	-0-		-351	B	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
07	1829	N	1354	-0-		-475	B	-0-	1354	2			N	-0-				-0-
*08	1768	N	1768	-0-		-0-	B	-0-	1768	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JESTER A WELL #: 1R RRCID -> 180093 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3344 - 3524

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	76	-0-		-17	B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
04	72	N	72	-0-		-0-	B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
05	124	N	76	-0-		-48	B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
06	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	78	N	78	-0-		-0-	B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
*08	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIV -B- WELL #: 1RR RRCID -> 180456 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3109 - 3170

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	651	-0-		-310	B	-0-	651	2			N	-0-				-0-
04	431	N	431	-0-		-0-	B	-0-	431	2			N	-0-				-0-
05	713	N	709	-0-		-4	B	-0-	709	2			N	-0-				-0-
06	648	N	648	-0-		-0-	B	-0-	648	2			N	-0-				-0-
07	631	N	631	-0-		-0-	B	-0-	631	2			N	-0-				-0-
08	713	N	612	-0-		-101	B	-0-	612	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SEELEY WELL #: 1R RRCID -> 181088 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3150 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1969	N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1110	-0-	-998 B	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1346	-0-	-574 B	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	859	-0-	-1528 B	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*08	1664	N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	182	1	410	2	N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	450	1	1153	2	N	-0-					-0-
07	1852	N	1852	-0-	-0- B	-0-	255	1	1597	2	N	-0-					-0-
*08	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	311	1	1056	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	1550	N	1502	-0-	-48 B	-0-	1490	2	12	9	N	11	12	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7	13	1			2
05	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1675	2	14	9	N	13	9	1			6
06	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1544	2	7	9	N	6	7	1			5
07	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1588	2	4	9	N	4	4	1			5
08	1674	N	1579	-0-	-95 B	-0-	1575	2	4	9	N	4	4	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3685														
03	14B2 EXT		814	-0-	814 B	4499	814	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		967	-0-	967 B	5466	967	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		894	-0-	894 B	6360	894	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		979	-0-	979 B	7339	979	2			N	-0-					-0-
07	0		617	-0-	617 B	7956	172	1	445	2	N	-0-					-0-
08	0		1593	-0-	1593 B	9549	395	1	1198	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			9549														

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1972	-0-	-12 B	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1895	-0-	-25 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1889	-0-	-64 B	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1280	-0-	-100 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1317	-0-	-78 B	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9 WELL #: 1R RRCID -> 185653 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2522 - 3222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DAVIS, M. WELL #: 1R RRCID -> 186392 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2538 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1390	-0-	-470 B	-0-	226	1	1164	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	555	-0-	-1095 B	-0-	180	1	375	2	N	-0-					-0-
05	496	N	350	-0-	-146 B	-0-	45	1	305	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	55	-0-	-1295 B	-0-	54	1	1	2	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	342	1	1684	2	N	-0-					-0-
*08	2698	N	2698	-0-	-0- B	-0-	558	1	2140	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HIGGS WELL #: 1R RRCID -> 188302 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2980 - 3185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1354	-0-	-103 B	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
IVENS S WELL #: 1R RRCID -> 188877 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2946 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1340	-0-	-86 B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1280	-0-	-40 B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1288	-0-	-76 B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS DD WELL #: 1RR RRCID -> 188881 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2890 - 3027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1740	N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1731	-0-	-69 B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1749	-0-	-49 B	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*08	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NELSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 189419 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2633 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1661	N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1397	-0-	-223 B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1148	-0-	-526 B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
*08	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SEELEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 189421 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2749 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3436	N	3436	-0-	-0- B	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
04	5044	N	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	N	-0-	-0-	-3330 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	N	3848	-0-	-1360 B	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
*08	5878	N	5878	-0-	-0- B	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CALVIRD A WELL #: 3 RRCID -> 191832 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2355 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5185	N	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
04	4940	N	4940	-0-	-0- B	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
05	4817	N	4817	-0-	-0- B	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
06	5010	N	4582	-0-	-428 B	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	5115	N	3758	-0-	-1357 B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	4805	N	4752	-0-	-53 B	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15 WELL #: 1R RRCID -> 193107 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 3180 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4845												
03	3317	#	1981	-0-	-1336 B	-6181	224	1	1757	2	N	-0-			-0-
04	3210	#	1109	-0-	-2101 B	-8282	1109	2			N	-0-			-0-
05	3317	#	449	-0-	-2868 B	-11150	449	2			N	-0-			-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80 B	-11150	152	1	1688	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	2175	-0-	1028 B	-10122	152	1	2023	2	N	-0-			-0-
08	434	N	3125	-0-	2691 B	-7431	226	1	2899	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6305		CANCELLED UNDERAGE ->		-1126								

CLINE WELL #: 1R RRCID -> 194386 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3055 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2852	N	2536	-0-	-316 B	-0-	2536	2			N	-0-			-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
05	2511	N	2327	-0-	-184 B	-0-	2327	2			N	-0-			-0-
06	2460	N	2212	-0-	-248 B	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	2316	-0-	-164 B	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
*08	2582	N	2582	-0-	-0- B	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

EDGAR A WELL #: 1R RRCID -> 194432 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2971 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
04	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
06	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
*08	963	N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

FLYR WELL #: 2R RRCID -> 194434 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3114 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
05	682	N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
06	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
07	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-			-0-
08	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

PEARSON WELL #: 4R RRCID -> 196430 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2719 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTRITE A WELL #: 1R RRCID -> 197610 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 3129 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
05	465	N	134	-0-	-331	B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
06	390	N	171	-0-	-219	B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	248	N	172	-0-	-76	B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS KK WELL #: 11R RRCID -> 197739 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2834 - 3066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3100	N	4213	-0-	1113	B	1113	4213	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4558	-0-	1558	B	2671	4558	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4114	-0-	1014	B	3685	4114	2			N	-0-			-0-
06	7308	R	3623	-0-	-3685	B	-0-	3623	2			N	-0-			-0-
07	4712	#	3488	-0-	-1224	B	-1224	3488	2			N	-0-			-0-
08	4712	#	3498	-0-	-1214	B	-2438	3498	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2438																

VIRGIL A WELL #: 1R RRCID -> 197919 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3042 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-			-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	B	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	B	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
07	2852	N	2030	-0-	-822	B	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
08	2635	N	1902	-0-	-733	B	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SLOAN "A" WELL #: 1R RRCID -> 199994 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2619 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2210	N	2210	-0-	-0-	B	-0-	682	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	2010	N	1992	-0-	-18	B	-0-	660	1	1332	2	N	-0-			-0-
05	992	N	22	-0-	-970	B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
06	2130	N	137	-0-	-1993	B	-0-	27	1	110	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	444	-0-	-1602	B	-0-	198	1	246	2	N	-0-			-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	403	1	310	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PRICE -A- WELL #: 1R RRCID -> 200231 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2560 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	142	1	444	2	N	-0-			-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	B	-0-	157	1	550	2	N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	B	-0-	130	1	407	2	N	-0-			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	202	1	655	2	N	-0-			-0-
07	744	N	579	-0-	-165	B	-0-	130	1	449	2	N	-0-			-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	231	1	590	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TEXHOMA WELL #: 1R RRCID -> 200553 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 2892 PERF. 2712 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	1364	N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
05	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
07	1147	N	1018	-0-	-129 B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
*08	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

ZOFNESS WELL #: 1R RRCID -> 200942 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3097 - 3400

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16 WELL #: 1R RRCID -> 200955 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2911 - 3350

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	3538	N	3538	-0-	-0- B	-0-	1147	1	2391	2	N	-0-			-0-
04	5201	N	5201	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4091	2	N	-0-			-0-
05	5201	N	5201	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4054	2	N	-0-			-0-
06	5309	N	5309	-0-	-0- B	-0-	1110	1	4199	2	N	-0-			-0-
07	5363	N	4540	-0-	-823 B	-0-	1147	1	3393	2	N	-0-			-0-
*08	5972	N	5972	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4825	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

FILES WELL #: 9 RRCID -> 202432 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2925 - 3062

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	217	N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*08	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

CHIPERFIELD WELL #: 1R RRCID -> 202618 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2816 - 2963

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-											
03	2015	N	2003	-0-	-12 B	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-			-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0- B	-0-	2039	2			N	-0-			-0-
06	1950	N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
07	2015	N	2011	-0-	-4 B	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
08	2046	N	2013	-0-	-33 B	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GIBNER WELL #: 1R RRCID -> 203106 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3080 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIV A WELL #: 1R RRCID -> 203137 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2975 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LUCILLE BOOTHE C WELL #: 1X RRCID -> 203480 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3100 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTIE F WELL #: 1R RRCID -> 204618 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2760 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	655	-0-	-58 B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29 B	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	694	-0-	-19 B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12 B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	558	N	512	-0-	-46	B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	510	N	343	-0-	-167	B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	465	N	231	-0-	-234	B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1581	N	1543	-0-	-38	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1465	-0-	-35	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1511	-0-	-8	B	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1503	-0-	-16	B	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	1816	-0-	-1191	B	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	B	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2616	-0-	-174	B	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*08	2629	N	2629	-0-	-0-	B	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1701	N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1609	-0-	-41	B	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1499	-0-	-175	B	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2325	N	2242	-0-	-83	B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1895	-0-	-492	B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2078	-0-	-82	B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*08	2216	N	2216	-0-	-0-	B	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	N	1257	-0-	-262 B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	891	-0-	-442 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1199	-0-	-72 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2542	N	2526	-0-	-16 B	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2275	N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11 B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2196	-0-	-234 B	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2326	-0-	-30 B	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2278	-0-	-78 B	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2113	-0-	-467 B	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2070	-0-	-193 B	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*08	2122	N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55 B	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*08	2143	N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6045	N	5573	-0-	-472 B	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
04	5282	N	5282	-0-	-0- B	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5203	N	5203	-0-	-0- B	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
06	5400	N	4799	-0-	-601 B	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
07	5456	N	3870	-0-	-1586 B	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
*08	5777	N	5777	-0-	-0- B	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	10788	N	7314	-0-	-3474 B	-0-	751	1	6563	2	N	-0-			-0-
04	7142	N	7142	-0-	-0- B	-0-	721	1	6421	2	N	-0-			-0-
05	5849	N	5849	-0-	-0- B	-0-	578	1	5271	2	N	-0-			-0-
06	7813	N	7813	-0-	-0- B	-0-	812	1	7001	2	N	-0-			-0-
07	7378	N	5392	-0-	-1986 B	-0-	569	1	4823	2	N	-0-			-0-
*08	6272	N	6272	-0-	-0- B	-0-	839	1	5433	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

CLARK A WELL #: 3712 RRCID -> 234124 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2618 - 3205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	899	N	825	-0-	-74 B	-0-	154	1	671	2	N	-0-			-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0- B	-0-	660	1	1956	2	N	-0-			-0-
05	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	682	1	1645	2	N	-0-			-0-
06	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	604	1	1405	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	1349	-0-	-1348 B	-0-	374	1	975	2	N	-0-			-0-
*08	2454	N	2454	-0-	-0- B	-0-	682	1	1772	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

BUCKLES A WELL #: 4163 RRCID -> 235338 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2587 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3083	N	3083	-0-	-0- B	-0-	682	1	2401	2	N	-0-			-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0- B	-0-	660	1	2208	2	N	-0-			-0-
05	2753	N	2753	-0-	-0- B	-0-	651	1	2102	2	N	-0-			-0-
06	2970	N	2551	-0-	-419 B	-0-	626	1	1925	2	N	-0-			-0-
07	2976	N	2030	-0-	-946 B	-0-	440	1	1590	2	N	-0-			-0-
*08	2902	N	2902	-0-	-0- B	-0-	682	1	2220	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

CLARK B WELL #: 3802 RRCID -> 235422 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 2688 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	3162	#	2705	-0-	-457 B	-457	893	1	1812	2	N	-0-			-0-
04	3060	#	2622	-0-	-438 B	-895	962	1	1660	2	N	-0-			-0-
05	3162	#	2251	-0-	-911 B	-1806	705	1	1546	2	N	-0-			-0-
06	3060	#	2775	-0-	-285 B	-2091	910	1	1865	2	N	-0-			-0-
07	3162	#	2452	-0-	-710 B	-2801	759	1	1693	2	N	-0-			-0-
08	3162	#	2135	-0-	-1027 B	-3828	735	1	1400	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3828												

BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
04	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
06	1500	N	1251	-0-	-249 B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1000	-0-	-457 B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
08	1457	N	766	-0-	-691 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	57	1	233	2	N	-0-			-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	B	-0-	182	1	849	2	N	-0-			-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	B	-0-	468	1	1429	2	N	-0-			-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	261	1	646	2	N	-0-			-0-
*08	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	479	1	1596	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	899	N	874	-0-	-25	B	-0-	874	2			N	-0-			-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2			N	-0-			-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
06	840	N	727	-0-	-113	B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
07	837	N	720	-0-	-117	B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
08	806	N	719	-0-	-87	B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-142	CANCELLED UNDERAGE ->			-4304									
03	2650	N	2792	-0-	142	B	-0-	558	1	2234	2	N	-0-			-0-
04	2940	N	1326	-0-	-1614	B	-0-	540	1	786	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	558	-0-	-682	B	-0-	558	1			N	-0-			-0-
06	2700	N	1128	-0-	-1572	B	-0-	540	1	588	2	N	-0-			-0-
07	3099	N	3099	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2541	2	N	-0-			-0-
*08	3443	N	3443	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2885	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	2664	N	2664	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2106	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1861	2	N	-0-			-0-
06	2580	N	2246	-0-	-334	B	-0-	503	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	1882	-0-	-660	B	-0-	252	1	1630	2	N	-0-			-0-
*08	2594	N	2594	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2036	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-												
03	5418	N	5418	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4271	2	N	-0-			-0-
04	4143	N	4143	-0-	-0-	B	-0-	777	1	3366	2	N	-0-			-0-
05	4778	N	4778	-0-	-0-	B	-0-	777	1	4001	2	N	-0-			-0-
06	5250	N	4515	-0-	-735	B	-0-	1033	1	3482	2	N	-0-			-0-
07	4278	N	3750	-0-	-528	B	-0-	755	1	2995	2	N	-0-			-0-
*08	5314	N	5314	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4167	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3769												
03	3534	#	1983	-0-	-1551 B	-5320	868	1	1115	2	N	-0-			-0-
04	3420	#	1891	-0-	-1529 B	-6849	840	1	1051	2	N	-0-			-0-
05	3534	#	1908	-0-	-1626 B	-8475	868	1	1040	2	N	-0-			-0-
06	3420	#	1651	-0-	-1769 B	-10244	812	1	839	2	N	-0-			-0-
07	1953	N	1647	-0-	-306 B	-10244	868	1	779	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1932	-0-	10 B	-10234	868	1	1064	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6475		CANCELLED UNDERAGE ->	-3759									

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	321	1	1144	2	N	-0-			-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	338	1	1063	2	N	-0-			-0-
05	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	190	1	809	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1320	-0-	-90 B	-0-	321	1	999	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	831	-0-	-626 B	-0-	149	1	682	2	N	-0-			-0-
08	992	N	679	-0-	-313 B	-0-	125	1	554	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	8401	N	7134	-0-	-1267 B	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
04	8430	N	8430	-0-	-0- B	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
05	6017	N	6017	-0-	-0- B	-0-	6017	2			N	-0-			-0-
06	7609	N	7609	-0-	-0- B	-0-	7609	2			N	-0-			-0-
07	8711	N	5936	-0-	-2775 B	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
*08	8092	N	8092	-0-	-0- B	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1581	N	1134	-0-	-447 B	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
04	1880	N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
05	1928	N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			N	-0-			-0-
07	1953	N	1422	-0-	-531 B	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
*08	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1990	N	1990	-0-	-0- B	-0-	403	1	1587	2	N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	390	1	1608	2	N	-0-			-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0- B	-0-	403	1	1568	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1888	-0-	-32 B	-0-	390	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1552	-0-	-525 B	-0-	403	1	1149	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1805	-0-	-179 B	-0-	403	1	1402	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1874	N	1874	-0-	-0-	B	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	2			N	-0-			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
06	1800	N	1462	-0-	-338	B	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
07	2201	N	1208	-0-	-993	B	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	1891	-0-	-248	B	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3658	N	2322	-0-	-1336	B	-0-	266	1	2056	2	N	-0-			-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	B	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
05	1860	N	1482	-0-	-378	B	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
06	2250	N	705	-0-	-1545	B	-0-	153	1	552	2	N	-0-			-0-
07	2821	N	549	-0-	-2272	B	-0-	96	1	453	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	825	-0-	-663	B	-0-	118	1	707	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	B	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
06	1830	N	1546	-0-	-284	B	-0-	1546	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	972	-0-	-857	B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
08	1705	N	1584	-0-	-121	B	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4699	N	4699	-0-	-0-	B	-0-	4699	2			N	-0-			-0-
04	4513	N	4513	-0-	-0-	B	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
05	4712	N	4447	-0-	-265	B	-0-	4447	2			N	-0-			-0-
06	4560	N	3981	-0-	-579	B	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
*07	2773	N	2773	-0-	-0-	B	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
08	4433	N	NO RPT	-0-	-4433	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3789	N	3789	-0-	-0-	B	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
04	4858	N	4858	-0-	-0-	B	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
05	6501	N	6501	-0-	-0-	B	-0-	6501	2			N	-0-			-0-
06	8476	N	8476	-0-	-0-	B	-0-	8476	2			N	-0-			-0-
07	5022	N	2847	-0-	-2175	B	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
08	6510	N	4509	-0-	-2001	B	-0-	4509	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	408	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	3009	N	3009	-0-	-0- B	-0-	492	1	2517	2	N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0- B	-0-	390	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0- B	-0-	477	1	2336	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2287	-0-	-813 B	-0-	385	1	1902	2	N	-0-					-0-
*08	2895	N	2895	-0-	-0- B	-0-	545	1	2350	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2728	N	2686	-0-	-42 B	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2313	-0-	-297 B	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1726	-0-	-884 B	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	483	-0-	-1904 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3086	N	3086	-0-	-0- B	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	2894	N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2623	-0-	-377 B	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2930	N	2930	-0-	-0- B	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3754	-0-	654 B	654	3754	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 654																	

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	65	1	868	2	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	65	1	1110	2	N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	65	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0- B	-0-	65	1	973	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1018	-0-	-191 B	-0-	65	1	953	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	935	-0-	-181 B	-0-	65	1	870	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY 865980
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3 B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28 B	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27 B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTIE WELL #: B 1 RRCID -> 027453 COMPL. DATE 06/19/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS WELL #: U 1 RRCID -> 027475 COMPL. DATE 12/06/1948 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
POSTON WELL #: 1 RRCID -> 027703 COMPL. DATE 02/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	215	-0-	-126 B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	240	N	181	-0-	-59 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WIGINTON WELL #: D 1 RRCID -> 027785 COMPL. DATE 11/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	260	-0-	-19 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	145	-0-	-125 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHORTON, W. A. -A- WELL #: 1 RRCID -> 027914 COMPL. DATE 01/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 027935 COMPL. DATE 11/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8 B	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BIVINS KK WELL #: 5 RRCID -> 027937 COMPL. DATE 03/02/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
CAPROCK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027954 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	408	-0-	-26 B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29 B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HARLAND -C- WELL #: 1 RRCID -> 027975 COMPL. DATE 04/11/1950 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RAY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027998 COMPL. DATE 06/03/1951 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BERTIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 070348 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2855 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	960	N	819	-0-	-141 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	868	N	553	-0-	-315 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	870	N	775	-0-	-95 B	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	672	-0-	-165 B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOLT -F- WELL #: 2 RRCID -> 120389 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3028 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1297	-0-	-191 B	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1235	-0-	-265 B	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1122	-0-	-273 B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1134	-0-	-168 B	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MULLINIX WELL #: 2 RRCID -> 121240 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 3279 PERF. 2856 - 3096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 123897 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2769 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2453	-0-	-151 B	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	1827	-0-	-963 B	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
*08	2787	N	2787	-0-	-0- B	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SANGSTER WELL #: 1 RRCID -> 124906 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 293 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GEX WELL #: 2 RRCID -> 171359 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2860 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2263	N	2230	-0-	-33 B	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1798	-0-	-2 B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1811	-0-	-80 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2018	-0-	-142 B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*08	1965	N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAXBY WELL #: 2 RRCID -> 171562 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2707 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992	N	522	-0-	-470 B	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	872	-0-	-208 B	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23 B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	961	N	471	-0-	-490 B	-0-	471	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 171678 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2901 - 2960

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1612	N	1545	-0-		-67 B	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1353	-0-		-87 B	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-		-0- B	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1422	-0-		-78 B	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-		-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
*08	1517	N	1517	-0-		-0- B	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JARMER WELL #: 2 RRCID -> 176404 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2966 - 3180

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	403	N	260	-0-		-143 B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	510	N	364	-0-		-146 B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-		-0- B	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-		-0- B	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-		-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-		-0- B	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

IVENS WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1302	N	1251	-0-		-51 B	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1169	-0-		-91 B	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-		-0- B	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1156	-0-		-44 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1193	-0-		-16 B	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-		-0- B	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LEE WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1178	N	1090	-0-		-88 B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1063	-0-		-47 B	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-		-0- B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1001	-0-		-49 B	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1018	-0-		-67 B	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-		-0- B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HARLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2686	N	2686	-0-		-0- B	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2509	-0-		-71 B	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
05	2394	N	2394	-0-		-0- B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2476	-0-		-134 B	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2521	-0-		-83 B	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*08	2587	N	2587	-0-		-0- B	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
BIVINS KK WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	352	N	352	-0-		-0-	B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-		-0-	B	-0-	331	3		N	-0-			-0-
05	372	N	342	-0-		-30	B	-0-	342	3		N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-		-0-	B	-0-	334	3		N	-0-			-0-
07	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	341	N	341	-0-		-0-	B	-0-	341	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 191844 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2929 - 3143

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310	N	291	-0-		-19	B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	270	N	269	-0-		-1	B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	279	N	278	-0-		-1	B	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-		-0-	B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*08	281	N	281	-0-		-0-	B	-0-	281	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BISON WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1488	N	1417	-0-		-71	B	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
04	1410	N	1263	-0-		-147	B	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1163	-0-		-108	B	-0-	1163	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	1329	-0-		-51	B	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
07	1315	N	1315	-0-		-0-	B	-0-	1315	3		N	-0-			-0-
*08	1427	N	1427	-0-		-0-	B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RIFFE WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	633	N	633	-0-		-0-	B	-0-	633	3		N	-0-			-0-
04	630	N	606	-0-		-24	B	-0-	606	3		N	-0-			-0-
05	622	N	622	-0-		-0-	B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
06	600	N	595	-0-		-5	B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
07	620	N	615	-0-		-5	B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
08	620	N	616	-0-		-4	B	-0-	616	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CRAIG "B" WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1364	N	1335	-0-		-29	B	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1190	-0-		-130	B	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
05	1226	N	1226	-0-		-0-	B	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1221	-0-		-69	B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07	1241	N	1241	-0-		-0-	B	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
*08	1265	N	1265	-0-		-0-	B	-0-	1265	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
WIGINTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217366 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2744 - 3038

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	427	-0-		-7	B	-0-	427	3			N	-0-				-0-
04	420	N	304	-0-		-116	B	-0-	304	3			N	-0-				-0-
05	405	N	405	-0-		-0-	B	-0-	405	3			N	-0-				-0-
06	420	N	398	-0-		-22	B	-0-	398	3			N	-0-				-0-
07	310	N	296	-0-		-14	B	-0-	296	3			N	-0-				-0-
08	403	N	319	-0-		-84	B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

REYNOLDS WELL #: 1R RRCID -> 243560 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2755 - 2945

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	961	N	939	-0-		-22	B	-0-	939	3			N	-0-				-0-
04	870	N	839	-0-		-31	B	-0-	839	3			N	-0-				-0-
05	930	N	857	-0-		-73	B	-0-	857	3			N	-0-				-0-
06	900	N	877	-0-		-23	B	-0-	877	3			N	-0-				-0-
07	881	N	881	-0-		-0-	B	-0-	881	3			N	-0-				-0-
*08	892	N	892	-0-		-0-	B	-0-	892	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITT WELL #: 2 RRCID -> 246705 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2768 - 3042

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	941	N	941	-0-		-0-	B	-0-	941	3			N	-0-				-0-
04	900	N	875	-0-		-25	B	-0-	875	3			N	-0-				-0-
05	804	N	804	-0-		-0-	B	-0-	804	3			N	-0-				-0-
06	900	N	872	-0-		-28	B	-0-	872	3			N	-0-				-0-
07	899	N	879	-0-		-20	B	-0-	879	3			N	-0-				-0-
*08	887	N	887	-0-		-0-	B	-0-	887	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WITTER "A" WELL #: 2R RRCID -> 246706 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 2764 - 2889

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	719	N	719	-0-		-0-	B	-0-	719	3			N	-0-				-0-
04	661	N	661	-0-		-0-	B	-0-	661	3			N	-0-				-0-
05	403	N	396	-0-		-7	B	-0-	396	3			N	-0-				-0-
06	690	N	464	-0-		-226	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
07	716	N	716	-0-		-0-	B	-0-	716	3			N	-0-				-0-
*08	618	N	618	-0-		-0-	B	-0-	618	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

MYDA WELL #: 1R RRCID -> 254231 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2934 - 3125

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
MERKLE WELL #: 1R RRCID -> 254288 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2654 - 2959

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2438															
03	6696	R	4258	-0-		-2438	B	-0-	4258	3			N	-0-				-0-
04	4290	#	2721	-0-		-1569	B	-1569	2721	3			N	-0-				-0-
05	4433	#	3028	-0-		-1405	B	-2974	3028	3			N	-0-				-0-
06	4290	#	3449	-0-		-841	B	-3815	3449	3			N	-0-				-0-
07	4433	#	3108	-0-		-1325	B	-5140	3108	3			N	-0-				-0-
08	4433	#	3351	-0-		-1082	B	-6222	3351	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-6222															

HARRIET WELL #: 1R RRCID -> 254953 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3046 - 3450

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2380	N	2380	-0-		-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-				-0-
04	2155	N	2155	-0-		-0-	B	-0-	2155	3			N	-0-				-0-
05	2139	N	2139	-0-		-0-	B	-0-	2139	3			N	-0-				-0-
06	2310	N	1793	-0-		-517	B	-0-	1793	3			N	-0-				-0-
07	2232	N	1507	-0-		-725	B	-0-	1507	3			N	-0-				-0-
08	2139	N	2026	-0-		-113	B	-0-	2026	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

W A WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 256299 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2786 - 2936

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1178	N	1134	-0-		-44	B	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
04	1080	N	972	-0-		-108	B	-0-	972	3			N	-0-				-0-
05	1054	N	985	-0-		-69	B	-0-	985	3			N	-0-				-0-
06	1110	N	1029	-0-		-81	B	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
07	1030	N	1030	-0-		-0-	B	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
*08	1066	N	1066	-0-		-0-	B	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BIVINS KK WELL #: 8R RRCID -> 259697 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3064 - 3220

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	372	N	334	-0-		-38	B	-0-	334	3			N	-0-				-0-
04	333	N	333	-0-		-0-	B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
05	327	N	327	-0-		-0-	B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
06	338	N	338	-0-		-0-	B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
07	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	3			N	-0-				-0-
*08	354	N	354	-0-		-0-	B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

BASKIN WELL #: 1 RRCID -> 262053 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2896 - 3250

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	3317	N	3183	-0-		-134	B	-0-	3183	3			N	-0-				-0-
04	3880	N	3880	-0-		-0-	B	-0-	3880	3			N	-0-				-0-
05	2754	N	2754	-0-		-0-	B	-0-	2754	3			N	-0-				-0-
06	3090	N	1536	-0-		-1554	B	-0-	1536	3			N	-0-				-0-
07	3999	N	1143	-0-		-2856	B	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
*08	4112	N	4112	-0-		-0-	B	-0-	4112	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
STAHL 'A' WELL #: 2 RRCID -> 262276 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2985 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1488	N	1412	-0-	-76 B	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1211	-0-	-199 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1188	-0-	-192 B	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1061	-0-	-179 B	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1034	-0-	-330 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GARRETT "B" WELL #: 1R RRCID -> 262390 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2948 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2077	N	2030	-0-	-47 B	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1882	-0-	-98 B	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1729	-0-	-224 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
06	2348	N	2348	-0-	-0- B	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
07	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*08	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

GILBERT A WELL #: 1R RRCID -> 267206 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3126 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	535	-0-	-23 B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23 B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CLUCK 'H' WELL #: 1R RRCID -> 267991 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3003 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1763	-0-	-4 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1638	-0-	-72 B	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1373	-0-	-487 B	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1700	-0-	-10 B	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1683	-0-	-22 B	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*08	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHER WELL #: 1R RRCID -> 269246 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2791 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3162	N	3127	-0-	-35 B	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
04	3060	N	2951	-0-	-109 B	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
06	3030	N	2880	-0-	-150 B	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	3038	N	2931	-0-	-107 B	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*08	2960	N	2960	-0-	-0- B	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
TRAVELERS OIL COMPANY //CONT.// 865980
ETOILE WELL #: 1R RRCID -> 270916 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2751 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	248	N	239	-0-	-9	B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WHORTON WELL #: 1R RRCID -> 275762 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2815 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	682	N	674	-0-	-8	B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	B	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	B	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BIVINS KK WELL #: 5R RRCID -> 275886 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2900 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1054	N	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	990	N	898	-0-	-92	B	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21	B	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	918	-0-	-102	B	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

IVENS R WELL #: 3 RRCID -> 276330 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2948 - 3151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	865	-0-	-3	B	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
05	868	N	694	-0-	-174	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 1 RRCID -> 027301 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2830 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 2 RRCID -> 027302 COMPL. DATE 04/06/1949 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
*07	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UPLAND RESOURCES LLC 878931
PRONGER WELL #: 1316 RRCID -> 087493 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3095 - 3222

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1147	N	361	-0-	-786 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
07	961	N	735	-0-	-226 B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
*08	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRONGER WELL #: 2 RRCID -> 214603 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2784 - 3170

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	214	-0-	-158 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	434	N	58	-0-	-376 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

XTO ENERGY INC. 945936
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
06	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2226	-0-	-254 B	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2468	-0-	-12 B	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1674	N	1649	-0-		-25 B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-		-0- B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1645	-0-		-29 B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-		-0- B	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1411	-0-		-232 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1593	-0-		-50 B	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	868	N	818	-0-		-50 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-		-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-		-0- B	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-		-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	837	N	665	-0-		-172 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*08	876	N	876	-0-		-0- B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 3 RRCID -> 193542 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TEXFEL (DOUGLAS) 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					32
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					32
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					32
06	2430	N	2172	-0-	-258	-0-	2172	3			N	-0-					32
07	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2290	3			N	-0-					32
*08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					32

JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	6			-0-

JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
TEXFEL WELL #: 107 C RRCID -> 128360 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7576

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

TEXFEL WELL #: 307 RRCID -> 151672 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7226 - 7552

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
NANCY WELL #: 1 RRCID -> 204045 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7094 - 7110

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3358	2	6	9	N	5					33
04	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3092	2	1	9	N	1					34
05	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2	1	9	N	1					35
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2983	2	8	9	N	7					42
07	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3059	2			N	-0-					42
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					42

TEXHOMA (KEYES) 89139 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
THOMAS WELL #: 1104 RRCID -> 149404 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6784 - 6789

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
HARLAND WELL #: 1 RRCID -> 155109 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6412 - 6424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

OSBORNE WELL #: 177 RRCID -> 156571 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6417 - 6441

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HARLAND WELL #: 2104 RRCID -> 157227 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	145	-0-	-10	-0-	62	1	83	2	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	60	1	64	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	62	1	59	2	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	60	1	65	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	50	1	87	2	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	60	1	108	2	N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1104C RRCID -> 158453 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	62	1	210	2	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	50	1	222	2	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	60	1	216	2	N	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 2077 RRCID -> 158587 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	575	-0-	-14	-0-	62	1	513	2	N	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-					-0-
05	589	N	503	-0-	-86	-0-	62	1	441	2	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	60	1	507	2	N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	62	1	511	2	N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					-0-

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 163301 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-					15
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	2	N	-0-					15
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	62	1	832	2	N	-0-					15
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	N	-0-					15
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	62	1	842	2	N	-0-					15
08	899	N	830	-0-	-69	-0-	62	1	768	2	N	-0-					15

INTERSTATE ROYALTIES WELL #: 1105 RRCID -> 168473 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 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
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	62	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	60	1	73	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	60	1	74	2	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	50	1	59	2	N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	60	1	72	2	N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MANER A WELL #: 2 RRCID -> 220126 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6428 - 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
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1813	3	53	9	N	48	184	1			128
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1547	3	43	9	N	39					167
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1434	3	57	9	N	52					219
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1488	3	51	9	N	46	185	1			80
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1472	3	35	9	N	32					112
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1447	3	69	9	N	63					175

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
REMNANT ENERGY, INC. 701555
RED DEVIL WELL #: 1 RRCID -> 218942 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					5
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					5
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					5
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					5
07	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					5
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					5

RED DEVIL WELL #: 1019 RRCID -> 241145 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 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
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CORENE A WELL #: 4 RRCID -> 156849 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6396 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	1					74
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					74
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	710					Y	-0-					74
06	710	N	-0-	-0-	-710	-0-					Y	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

SCHAFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

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
03	46254	R	12683	-0-	-33571	-0-	12683	2			N	-0-					414
04	14048	R	14048	-0-	-0-	-0-	14046	2	2	9	N	2					416
05	15405	R	15405	-0-	-0-	-0-	15402	2	3	9	N	3					419
06	12900	#	7030	-0-	-5870	-0-	7024	2	6	9	N	5					424
07	14508	#	11960	-0-	-2548	-0-	11928	2	32	9	N	29	180	1			273
08	15407	#	15352	-0-	-55	-0-	15311	2	41	9	N	37	183	1			127

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 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
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					120
04	3780	X	3182	-0-	-598	-0-	223	1	2959	3	N	-0-					120
05	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	248	1	3297	3	N	-0-					120
06	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	226	1	3003	3	N	-0-					120
07	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	238	1	3169	3	N	-0-					120
08	3534	X	3142	-0-	-392	-0-	220	1	2922	3	N	-0-					120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 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
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1468	1	99	9	N	90	175	1			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	1			N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	1			N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	1			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	N	-0-					70
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	2	N	-0-					70
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	2	N	-0-					70
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	30	1	142	2	N	-0-					70
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	31	1	103	2	N	-0-					70
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	31	1	106	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TROSPER (ATOKA) 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEIS 452 WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

03	3472	X	2726	-0-	-746	-0-	276	1	2428	2	N	20					202
							22	9									
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	295	1	2990	2	N	13	187	1			28
							14	9									
05	3193	X	3080	-0-	-113	-0-	301	1	2755	2	N	22					50
							24	9									
06	2910	X	2530	-0-	-380	-0-	270	1	2254	2	N	5					55
							6	9									
07	3410	X	2512	-0-	-898	-0-	260	1	2252	2	N	-0-					55
08	3410	X	193	-0-	-3217	-0-	43	1	150	2	N	-0-					55

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
HOSTUTLER WELL #: 1 RRCID -> 134390 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7980 - 8006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
WEIS 452 WELL #: 3H RRCID -> 226424 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501

03	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	2444	2	2	9	N	2					87
04	2580	X	2344	-0-	-236	-0-	2344	2			N	-0-					87
05	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	2515	2			N	-0-					87
06	2580	X	2325	-0-	-255	-0-	2325	2			N	-0-					87
*07	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					87
*08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					87

BUCHER 429 WELL #: 1H RRCID -> 230938 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					27
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					27
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					27
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					27
*07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					27
*08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1139	2	3	9	N	3					30

WEIS 452 WELL #: 4H RRCID -> 232910 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504

03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2616	2	36	9	N	33					73
04	2250	N	1645	-0-	-605	-0-	1641	2	4	9	N	4					77
05	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2			N	-0-					77
06	2580	N	2000	-0-	-580	-0-	2000	2			N	-0-					77
*07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					77
*08	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					77

JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1286	2	3	9	N	3					162
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1270	2	2	9	N	2					164
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					164
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					164
*07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1259	2	1	9	N	1					165
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					165

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					80

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 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
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1288	2	56	9	N	51					205
04	1260	X	1142	-0-	-118	-0-	1127	2	15	9	N	14					219
05	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	1082	2	69	9	N	63	190	1			92
06	1290	N	1059	-0-	-231	-0-	1035	2	24	9	N	22					114
*07	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1066	2	18	9	N	16					130
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1056	2	127	9	N	115	67	1	1	8	177

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 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
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
*08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	331	1	2606	2	N	-0-					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 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
03	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					17
04	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					17
05	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3			N	-0-					17
06	660	N	545	-0-	-115 B	-0-	545	3			N	-0-					17
07	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-					17
08	682	N	596	-0-	-86 B	-0-	596	3			N	-0-					17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 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
03	1798	N	1181	-0-	-617 B	-0-	1181	2			N	-0-					104
04	1710	N	1179	-0-	-531 B	-0-	1173	2	6	9	N	5					109
05	1488	N	1191	-0-	-297 B	-0-	1184	2	7	9	N	6					115
06	1140	N	1047	-0-	-93 B	-0-	1037	2	10	9	N	9					124
07	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1229	2	9	9	N	8					132
*08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	1665	2	9	9	N	8					140

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 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
03	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

03	13481	R	13481	-0-	-0-	-0-	13457	3	24	9	N	22					160
04	12900	#	12625	-0-	-275	-0-	12601	3	24	9	N	22					182
05	13330	#	12976	-0-	-354	-0-	12957	3	19	9	N	17					199
06	13050	#	12781	-0-	-269	-0-	12761	3	20	9	N	18					217
07	13485	#	13095	-0-	-390	-0-	13077	3	18	9	N	16					233
08	13485	#	13032	-0-	-453	-0-	13022	3	10	9	N	9					242

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

03	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	733	3			N	-0-					141
04	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3			N	-0-					141
05	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3			N	-0-					141
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
*07	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-					141
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984

03	2883		2923	-0-	40 B	-40318	2923	2			N	-0-					122
04	2790		2886	-0-	96 B	-40222	2886	2			N	-0-					122
05	2666	#	2835	-0-	169 B	-40053	2835	2			N	-0-					122
06	2790		2952	-0-	162 B	-39891	2913	2	39	9	N	35	138	1			19
07	2883	N	2759	-0-	-124 B	-39891	2759	2			N	-0-					19
08	2821	N	2992	-0-	171 B	-39720	2983	2	9	9	N	8					27

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 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
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					137
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					137
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					137
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					137
*07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					137
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					137

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	N	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-					18
04	1980	N	1931	-0-	-49	-0-	1931	2			N	-0-					18
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1899	2	46	9	N	42					60
06	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1890	2			N	-0-					60
*07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					60
*08	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	1911	2	8	9	N	7					67

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: F 3 RRCID -> 213511 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					29
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					29
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					29
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					29
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	1402	3			N	-0-					159
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					159
05	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	3			N	-0-					159
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					159
07	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	1687	3			N	-0-					159
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					159

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 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
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	N	-0-					62
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	60	1	162	2	N	-0-					62
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-					62
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	60	1	169	2	N	-0-					62
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	N	-0-					62
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-					62

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

03	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					26
04	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					26
05	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					26
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					26
07	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					26
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					26

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JINES WELL #: 1 RRCID -> 069439 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9065 - 9076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JINES 481 WELL #: 1C RRCID -> 202674 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9190 - 9290

03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2566	3	77	9	N	70	193	1			39
04	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2307	3	6	9	N	5					44
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2317	3	9	9	N	8					52
06	2550	N	2432	-0-	-118	-0-	2406	3	26	9	N	24					76
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2473	3	64	9	N	58					134
*08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2428	3	25	9	N	23					157

TURNER, E. (MORROW UPPER) 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
DIXIE WELL #: 1390 RRCID -> 097691 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196

03	651	N	1930	-0-	1279	B	-11177	60	1	1853	2	N	15				120
								17	9								
04	2430	N	1729	-0-	-701	B	-11177	60	1	1668	2	N	1				121
								1	9								
05	961	N	2226	-0-	1265	B	-9912	56	1	2161	2	N	8				129
								9	9								
06	1860	N	2073	-0-	213	B	-9699	60	1	2009	2	N	4				133
								4	9								
07	1798	N	2188	-0-	390	B	-9309	62	1	2123	2	N	3				136
								3	9								
08	2232	N	3156	-0-	924	B	-8385	62	1	3084	2	N	9	122	1		23
								10	9								

TURNER, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 91886 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
MEYER WELL #: 1389 RRCID -> 098365 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE WELL #: 2390 RRCID -> 147570 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9079 - 9091

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-16497					N	-0-					-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER) 91889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
LUTHI, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 022751 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

BAUMANN WELL #: 1 RRCID -> 046485 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					15

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
BARTON WELL #: 1 RRCID -> 048462 COMPL. DATE 06/12/1970 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960

03	861	N	861	-0-	-0-		-0-	861	3			N	-0-				87
04	780	N	708	-0-	-72		-0-	708	3			N	-0-				87
05	1022	N	1022	-0-	-0-		-0-	1014	3	8	9	N	7				94
06	840	N	744	-0-	-96		-0-	730	3	14	9	N	13				107
07	959	N	959	-0-	-0-		-0-	959	3			N	-0-				107
*08	933	N	933	-0-	-0-		-0-	930	3	3	9	N	3				110

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 096353 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TURNER,S.E. (MORROW, UP.) //CONT.// 91900 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CONLEY WELL #: 1315 RRCID -> 088680 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	56	1	317	2	N	-0-					43
04	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	50	1	358	2	N	-0-					43
05	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	62	1	356	2	N	-0-					43
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	54	1	386	2	N	-0-					43
07	443	N	443	-0-	-0- B	-0-	60	1	383	2	N	-0-					43
*08	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	58	1	472	2	N	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KILE WELL #: 1300 C RRCID -> 093631 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	46	1	590	2	N	30					47
							33	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	52	1	1835	2	N	3					50
							3	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					50
06	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	60	1	1158	2	N	-0-					50
07	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	62	1	1123	2	N	-0-					50
*08	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	60	1	1034	2	N	-0-					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTON WELL #: 1316 RRCID -> 097303 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PATTON WELL #: 2316 RRCID -> 234122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					23
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 113223 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TURNER,S.E. (MORROW,LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
CREST RESOURCES, INC. 189901
MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10314 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-32678					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10512 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-12944					N	-0-					7
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-12944					N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-12944					N	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-12944					N	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-12944					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-12944					N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 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
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	31 1 1 9		430	2	N	1					145
04	480	#	444	-0-	-36	-0-	29 1 11 9		404	2	N	10					155
05	496	#	442	-0-	-54	-0-	30 1 25 9		387	2	N	23					178
06	450	#	413	-0-	-37	-0-	30 1 7 9		376	2	N	6	154	1			30
07	465	#	350	-0-	-115	-0-	24 1		326	2	N	-0-					30
08	465	#	436	-0-	-29	-0-	31 1 12 9		393	2	N	11					41

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 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
03	682	#	639	-0-	-43	-0-	639 2				N	-0-					-0-
04	616	R	616	-0-	-0-	-0-	616 2				N	-0-					-0-
05	651	#	340	-0-	-311	-0-	340 2				N	-0-					-0-
06	643	R	643	-0-	-0-	-0-	643 2				N	-0-					-0-
07	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
08	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

03	419 R	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1					127
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	N	2					129
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					129
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	410	2	2	9	N	2					131
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1					132
*08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	N	1					133

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

03	769 S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					39
04	753 S	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					40
05	769 S	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					42
06	765 S	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					44
07	775 S	668	-0-	-107	-0-	665	2	3	9	N	3					47
08	775 S	714	-0-	-61	-0-	712	2	2	9	N	2					49

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	1123	2	N	-0-					-0-
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	28	1	1730	2	N	-0-					-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	29	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	24	1	1507	2	N	-0-					-0-
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	31	1	1684	2	N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 022757 COMPL. DATE 10/15/1958 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335

03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
O'LAUGHLIN WELL #: 3A RRCID -> 189204 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LAUGHLIN WELL #: 3B RRCID -> 196446 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368

03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4248	2	29	9	N	26					111
04	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3923	2			N	-0-					111
05	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3739	2	1	9	N	1					112
06	3810	X	2867	-0-	-943	-0-	2857	2	10	9	N	9					121
07	4092	X	2572	-0-	-1520	-0-	2572	2			N	-0-					121
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					121

O'LAUGHLIN WELL #: 3C RRCID -> 199290 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		2572	-0-	2572	2572	2572	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	2572					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
URSCHEL -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 3 RRCID -> 132157 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6958 - 6987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
URSCHEL 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 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
03	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	990	-0-	-374	-0-	990	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

URSCHEL WELL #: 3050 RRCID -> 141527 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006

03	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1296	-0-	-285	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUMPHREYS -D- WELL #: 1 RRCID -> 085405 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048

03	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	330	1	2735	3	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	330	1	2365	3	N	-0-					-0-
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	341	1	2277	3	N	-0-					-0-
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	330	1	2297	3	N	-0-					-0-
07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	341	1	2199	3	N	-0-					-0-
*08	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	341	1	2211	3	N	-0-					-0-

HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					54
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					54
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					54
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					54
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					54
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					54

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
URSCHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1025					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1025					N	-0-					17
05	1025	X	-0-	-0-	-1025	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	150	-0-	150	150	150	2			N	-0-					18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT					18

HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1425	2	7	9	N	6					68
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	8	9	N	7					75
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1356	2	6	9	N	5					80
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					80
*07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1315	2	6	9	N	5					85
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HUMPHREYS 39 WELL #: 3 RRCID -> 190047 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER) 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BCE-MACH II LLC 040205
JEAN -133- WELL #: 1 D RRCID -> 120738 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 182070 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8242 - 8375

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE WELL #: 115 RRCID -> 196193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8230 - 8338

03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	497	2	N	-0-					25
04	450 N	442	-0-	-8	-0-	46	1	394	2	N	2					27
						2	9									
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	N	-0-					27
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	60	1	396	2	N	-0-					27
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	62	1	380	2	N	-0-					27
08	589 N	426	-0-	-163	-0-	46	1	380	2	N	-0-					27

MCGARRAUGH WELL #: 1 RRCID -> 197616 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 8422 - 8464

03	837 N	736	-0-	-101	-0-	62	1	674	2	N	-0-					95
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	50	1	739	2	N	2					97
						2	9									
05	806 N	798	-0-	-8	-0-	52	1	746	2	N	-0-					97
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	N	-0-					97
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	62	1	722	2	N	2					99
						2	9									
08	806 N	774	-0-	-32	-0-	62	1	711	2	N	1					100
						1	9									

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
KERSHAW, J. H. WELL #: 1 L RRCID -> 022769 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8305 - 8319

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	299	2	46	9	N	42					185
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	333	2	35	9	N	32					217
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	395	2	31	9	N	28	187	1			58
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					58
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	434	2	50	9	N	45					103
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	469	2	43	9	N	39					142

TWITCHELL (CHESTER) //CONT.// 92067 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
M3V ENERGY, LLC 519511
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 117946 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8376 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

MCGARRAUGH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 119375 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8332 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 253176 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 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
03	930	N	323	-0-	-607	-0-	323	2			N	-0-					227
04	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					227
05	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-					227
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					227
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					227
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					227

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN WELL #: 2133 RRCID -> 202547 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8276 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

HOOVER WELL #: 2128 RRCID -> 230592 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8407 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TWITCHELL (MORROW) 92067 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 1 D RRCID -> 213274 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8197 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					42
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TWITCHELL (MORROW UPPER) 92067 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
EAA OPERATING, LLC 238472
HEDRICK WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMNANT ENERGY, INC. 701555
BRILLHART -E- WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					58
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					58
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					58
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					58
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					58
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					58

TWITTY (GRANITE WASH) 92080 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
PORTER WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260

03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1286	2	61	9	N	55	181	1			87
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1666	2	48	9	N	44					131
05	2480		1821	-0-	-659	-0-	1738	2	83	9	N	75					206
06	2400		1813	-0-	-587	-0-	1750	2	63	9	N	57	171	1			92
07	2170	#	1985	-0-	-185	-0-	1904	2	81	9	N	74					166
08	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					166

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER) 92793 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
URSCHEL WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

VENNEMAN (NOVI) 93480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
VENNEMAN WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					104
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					104
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					104
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-					104
07	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					104
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	2			N	-0-					104

VIKING (MORROW, UPPER) 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 058699 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 1 RRCID -> 064751 COMPL. DATE 10/16/1975 TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268

03	837	N	665	-0-	-172	-0-	11	1	654	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	268	-0-	-1530	-0-	5	1	263	2	N	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	2	1	953	2	N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

PARKS -1- WELL #: 1 RRCID -> 077616 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516

03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
*08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 107141 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	719	-0-	719	719	4	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	514	-0-	514	1233	514	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	60	-0-	60	1293	60	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	104	-0-	104	1397	104	2			Y	-0-					-0-

SUMPTER -10- WELL #: 2 RRCID -> 159098 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417

03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	29	1	2369	2	N	-0-					22
04	1710	N	1329	-0-	-381	-0-	36	1	1293	2	N	-0-					22
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	7	1	1187	2	N	-0-					22
06	1920	N	1276	-0-	-644	-0-	1270	2	6	9	N	5					27
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					27
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27

SUMPTER -10- WELL #: 3 RRCID -> 172807 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374

03	651	N	589	-0-	-62	-0-	4	1	585	2	N	-0-					-0-
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	780	2	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	3	N	-0-					32
04	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					32
05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					32
06	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					32
07	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					32
*08	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					32

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					11
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					11
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					11
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 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
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					3
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					3
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					3
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					3
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*07	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15					83
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					83
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					83
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					83
*07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 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
03	6107	#	-0-	-0-	-6107	-0-					N	602	744	1			449
04	5910	#	5436	-0-	-474	-0-	4622	2	814	9	N	740	750	1			439
05	5916	R	5916	-0-	-0-	-0-	4836	2	1080	9	N	982	1103	1			318
06	5430	#	5404	-0-	-26	-0-	4445	2	959	9	N	872	917	1			273
*07	5611	#	5097	-0-	-514	-0-	4413	2	684	9	N	622	539	1			356
*08	5921	#	5842	-0-	-79	-0-	5141	2	701	9	N	637	739	1			254

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 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
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					318
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					318
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					318
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					318
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					318
*08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					68
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3142	2	6	9	N	5					73
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3178	2	10	9	N	9					82
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3060	2	3	9	N	3					85
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					85
*08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					85

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	20					56
							22	9									
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1042	2	N	11					67
							12	9									
05	1240	N	470	-0-	-770	-0-	6	1	464	2	N	-0-					67
06	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	46	1	1004	2	N	16					83
							18	9									
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	62	1	1164	2	N	6					89
							7	9									
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	N	8					97
							9	9									

WAKA, W. (CLEVELAND) 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
ATLAS OPERATING LLC 036587
VINCENT WELL #: 2047 RRCID -> 127599 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538

03	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	31	1	1280	2	N	-0-					97
04	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	30	1	1247	2	N	-0-					97
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	31	1	1285	2	N	-0-					97
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	30	1	1232	2	N	-0-					97
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	31	1	1265	2	N	-0-					97
*08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	27	1	1227	2	N	-0-					97

ABBEY WELL #: 1024 RRCID -> 144165 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497

*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 C RRCID -> 092565 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	63	1	2055	2	N	242	175	1			159
							266	9									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	56	1	2568	2	N	55					214
							61	9									
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2516	2	N	57	178	1			93
							63	9									
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	51	1	2452	2	N	44					137
							48	9									
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	42	1	1999	2	N	23					160
							25	9									
08	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	54	1	1338	2	N	9					169
							10	9									

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					62
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	N	-0-					62
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					62
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	30	1	41	2	N	-0-					62
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					62
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					62

WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

03	6758	X	2730	-0-	-4028	-0-	137 2	1 9	2591	2	N	2	170	1			179
04	6330	X	4783	-0-	-1547	-0-	137 143	1 9	4503	2	N	130					309
05	5239	X	4680	-0-	-559	-0-	137 251	1 9	4292	2	N	228	182	1			355
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	137 201	1 9	4190	2	N	183	179	1			359
07	4929	X	4314	-0-	-615	-0-	137 175	1 9	4002	2	N	159					518
08	4929	X	4527	-0-	-402	-0-	137 310	1 9	4080	2	N	282	527	1			273

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

03	403	N	228	-0-	-175	-0-	225	2	3	9	N	3					516
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	218	2	3	9	N	3					519
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2					521
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					521
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	576	2	47	9	N	43					564
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	568	2	40	9	N	36					600

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	47	1	436	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
ALEXANDER WELL #: 205H RRCID -> 260548 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11607 - 15903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	2210	-0-	-2781	-0-	2173	2	37	9	N	34					217
04	4380	X	1364	-0-	-3016	-0-	1342	2	22	9	N	20					237
05	4185	X	863	-0-	-3322	-0-	852	2	11	9	N	10					247
06	4050	X	2413	-0-	-1637	-0-	2367	2	46	9	N	42					289
*07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2705	2	61	9	N	55					344
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					344

ALEXANDER WELL #: 203H RRCID -> 262854 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11680 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6297	2	100	9	N	91					299
04	6300	X	3325	-0-	-2975	-0-	3319	2	6	9	N	5					304
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					304
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					304
07	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					304
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					304

ALEXANDER WELL #: 204H RRCID -> 266959 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11609 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6138	X	4210	-0-	-1928	-0-	4097	2	113	9	N	103					246
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3949	2	87	9	N	79					325
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6048	2	145	9	N	132					457
06	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6128	2	4	9	N	4	192	1			269
*07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5617	2	119	9	N	108					377
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					377

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 041099 COMPL. DATE 09/26/1966 TOTAL DEPTH 20085 PERF.19563 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	637	-0-	-4881	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	39	-0-	-4456	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3106	-0-	-1244	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	15	-0-	-1566	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	651	X	116	-0-	-535	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BOWERS -B- WELL #: 2A RRCID -> 046208 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 20135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERS -E- WELL #: 1 RRCID -> 048096 COMPL. DATE 10/27/1969 TOTAL DEPTH 20416 PERF.19890 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) //CONT.// 95355 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 4 RRCID -> 216445 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 19830 PERF.19321 - 19830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43586	X	40846	-0-	-2740	-0-	40846	2			N	-0-					-0-
04	43165	X	43165	-0-	-0-	-0-	43165	2			N	-0-					-0-
05	43586	X	40909	-0-	-2677	-0-	40909	2			N	-0-					-0-
06	39540	X	-0-	-0-	-39540	-0-					N	-0-					-0-
07	43586	X	34481	-0-	-9105	-0-	34481	2			N	-0-					-0-
*08	43586	X	26319	-0-	-17267	-0-	26319	2			N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
ALEXANDER -D- WELL #: 4 RRCID -> 091414 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 20623 PERF.20310 - 20366

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
05	14B2 EXT	102	-0-	102	102	102	2				N	-0-					102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						N	-0-					102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102						N	-0-					102
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102						N	NO RPT					102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) 95355 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
B&W ALEXANDER 2 WELL #: 1 RRCID -> 201077 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13843 - 13853

03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					115
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					115
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					115
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					115
07	4960	X	3043	-0-	-1917	-0-	3043	2			N	-0-					115
08	4960	X	2810	-0-	-2150	-0-	2810	2			N	-0-					115

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 103 RRCID -> 076997 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13872 - 13886

03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7132	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
07	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 108 RRCID -> 084544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14138

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BOWERS -E- WELL #: 2 RRCID -> 082173 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 14170 PERF.13906 - 13928

03	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	47	1	5747	3	N	-0-					-0-
04	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225) 95355 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS D WELL #: 1 RRCID -> 214192 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 20104 PERF.15194 - 15244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	N	1670	-0-	-438	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*08	2046	N	1280	-0-	-766	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

BOWERS -G- WELL #: 2 RRCID -> 279577 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 20210 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (PENN) 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FORGEY SWD SYSTEM WELL #: D 1 RRCID -> 052814 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5841 - 5976

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 083754 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13628 - 13660

03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	47	1	9637	3	N	-0-					117
04	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	3			N	-0-					117
05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					117
06	8790	X	8323	-0-	-467	-0-	8323	3			N	-0-					117
07	9083	X	7866	-0-	-1217	-0-	7866	3			N	-0-					117
*08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOWERS, A. -ET- -AL- -F- WELL #: 1 RRCID -> 022782 COMPL. DATE 12/31/1960 TOTAL DEPTH 14855 PERF. N/A

03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

ELMCREEK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 229599 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13542 - 13599

03	18166	X	16298	-0-	-1868	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
05	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-
07	16430	X	15766	-0-	-664	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
*08	16430	X	7462	-0-	-8968	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (PENN) //CONT.// 95355 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BOWERS WELL #: 1254 RRCID -> 067878 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13778 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA) 95361 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
SANDERS 60 WELL #: 2 RRCID -> 245389 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12314 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2302	2	6	9	N	5	105	1			12
04	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2305	2	18	9	N	16					28
05	2387 N	2318	-0-	-69	-0-	2305	2	13	9	N	12					40
06	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2227	2	18	9	N	16					56
07	2387 #	2248	-0-	-139	-0-	2235	2	13	9	N	12					68
08	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					68

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS) 95361 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ELLEN 8 WELL #: 108 RRCID -> 155757 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7952 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ELLEN 8 WELL #: 208 RRCID -> 186996 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7908 - 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
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	446	2	26	9	N	24					75
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					84
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	91	2	9	9	N	8					92
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 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
03	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3159	2			N	-0-					67
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					67
05	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					67
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					67
07	3348 X	2859	-0-	-489	-0-	2856	2	3	9	N	3					70
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					70

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.// 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ATOKA) 95460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
WATERS, OLIVER ET UX WELL #: 1240 RRCID -> 133249 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA) 96537 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 264540 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437

03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					39
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					39
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					39
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
BASIN ROYALTY WELL #: 103 RRCID -> 197903 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST PARK (GRANITE WASH) 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MITCHELL, MARY -10- WELL #: 1 RRCID -> 151120 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15552 PERF.12010 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 152677 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11790 - 11862

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 207128 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12030 - 14256

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 1 RRCID -> 209079 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12306 - 13524

03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1046	2	43	9	Y	39	47	1	1	8	2
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	Y	1	1	8			2
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	750	2	32	9	Y	29	25	1	2	8	4
06	1050	N	698	-0-	-352	-0-	696	2	2	9	Y	2	2	8			4
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1038	2	30	9	Y	27	24	1	2	8	5
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1075	2	23	9	Y	21	19	1	2	8	5

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 1 RRCID -> 211362 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11928 - 14224

03	T. A.		2258	-0-	2258	4160	2258	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1599	-0-	1599	5759	1599	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		1969	-0-	1969	7728	1968	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	8308	X	580	-0-	-7728	-0-	578	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1643	N	420	-0-	-1223	-0-	418	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	1953	N	357	-0-	-1596	-0-	354	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12048 - 14231

03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1940	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	835	-0-	-405	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12015 - 14122

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12002 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11876 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 15454 PERF.11976 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-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-

REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 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
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	853	-0-	-666	-0-	852	2	1	9	N	1	1	8			135
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			135
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	N	1	1	8			135
06	840	N	262	-0-	-578	-0-	262	2			N	-0-					135
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	621	2	53	9	N	48	166	1	1	8	16
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2	2	8			16

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF. 11940 - 13660

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	Y	22	1	8			33
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	2	25	9	Y	23					56
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	2	23	9	Y	21	1	8			76
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	2	22	9	Y	20	1	8			95
07	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	1642	2	26	9	Y	24	1	8			118
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1634	2	21	9	Y	19	1	8			136

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF. 11956 - 15326

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*08	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF. 11995 - 12356

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11882 - 14298

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF. 12068 - 14292

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1593	2	86	9	Y	78	94	1	2	8	4
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1520	2	1	9	Y	1	1	8			4
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1246	2	64	9	Y	58	50	1	4	8	8
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	2	3	9	Y	3	3	8			8
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1960	2	61	9	Y	55	49	1	3	8	11
*08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1788	2	46	9	Y	42	38	1	4	8	11

FUHRMAN 19 WELL #: 2 RRCID -> 230215 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11901 - 14178

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-11065					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 4 RRCID -> 234032 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214

03	682	N	1156	-0-	474	-3659	1156	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	1200	-0-	570	-3089	1199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	527	N	1249	-0-	722	-2367	1248	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	810	N	1223	-0-	413	-1954	1223	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	1114	-0-	277	-1677	1112	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	837	N	1215	-0-	378	-1299	1215	2			Y	-0-					-0-

HOLT 19 WELL #: 4 RRCID -> 235287 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-8787					Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 7 RRCID -> 235480 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 213H RRCID -> 236341 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675

03	2821	X	1009	-0-	-1812	-0-	1009	2			Y	-0-					115
04	2730	X	806	-0-	-1924	-0-	804	2	2	9	Y	2					117
05	2480	X	1540	-0-	-940	-0-	1510	2	30	9	Y	27	1	8			143
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	Y	12	2	8			153
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	Y	2	2	8			153
*08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	2	3	9	Y	3	3	8			153

HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2076	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1535	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1579	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	1680	N	1329	-0-	-351	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	839	-0-	-742	-0-	835	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	2			Y	-0-					-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	775	1	236	2	Y	71	184	1			55
							78	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	750	1	285	2	Y	57					112
							63	9									
05	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	775	1	330	2	Y	56					168
							62	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	750	1	339	2	Y	40	144	1			64
							44	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	775	1	309	2	Y	58					122
							64	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	775	1	289	2	Y	53					175
							58	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	857	-0-	237	-14574	857	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	1242	-0-	642	-13932	1241	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	620	N	1254	-0-	634	-13298	1253	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	810	N	1160	-0-	350	-12948	1160	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	1287	-0-	450	-12498	1285	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	837	N	1140	-0-	303	-12195	1140	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	3404	2	18	9	Y	16	166	1			10
04	4080	X	2874	-0-	-1206	-0-	2874	2			Y	-0-					10
05	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			Y	-0-					10
06	4020	X	2892	-0-	-1128	-0-	2892	2			Y	-0-					10
07	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3375	2			Y	-0-					10
*08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					10

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4380	2	57	9	Y	52	1	8			154
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4180	2	63	9	Y	57	182	1	1	8	28
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4372	2	23	9	Y	21	1	8			48
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3867	2	67	9	Y	61					109
07	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	3610	2	37	9	Y	34	1	8			142
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3648	2	72	9	Y	65	183	1			24

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-72858					Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	966	2	17	9	Y	15	1	8			84
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1295	2	17	9	Y	15					99
05	930	N	616	-0-	-314	-0-	590	2	26	9	Y	24	4	8			119
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	806	2	19	9	Y	17	2	8			134
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	741	2	13	9	Y	12	2	8			144
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1119	2	18	9	Y	16	3	8			157

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLT 19 WELL #: 9 RRCID -> 244411 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229

03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 10 RRCID -> 244414 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174

03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1832	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	3	1	2096	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2076	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 2 RRCID -> 246572 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	351	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	8			-0-
08	775	N	451	-0-	-324	-0-	444	2	7	9	Y	6	6	8			-0-

ZYBACH 19 WELL #: 2 RRCID -> 246764 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	1426	1	9425	2	Y	17	2	8			70
							19	9									
04	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	1380	1	10534	2	Y	13	1	8			82
							14	9									
05	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	1426	1	9980	2	Y	17	5	8			94
							19	9									
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1380	1	10073	2	Y	13	5	8			102
							14	9									
07	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	1426	1	10447	2	Y	21	6	8			117
							23	9									
*08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	1426	1	10160	2	Y	27	9	8			135
							30	9									

HOLMES 17 WELL #: 5 H RRCID -> 247198 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12365 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 5 H RRCID -> 248376 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 13729 PERF.12100 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5264	2	195	9	Y	177	206	1	9	8	9
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4892	2	6	9	Y	5	5	8			9
05	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	3881	2	147	9	Y	134	109	1	16	8	18
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5439	2	12	9	Y	11	11	8			18
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5674	2	136	9	Y	124	107	1	11	8	24
08	5301	X	5128	-0-	-173	-0-	5017	2	111	9	Y	101	85	1	16	8	24

HELTON 18 WELL #: 2 RRCID -> 248783 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15032 PERF.12008 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5469	2	50	9	Y	45	184	1	1	8	95
04	4260	X	3307	-0-	-953	-0-	3238	2	69	9	Y	63					158
05	4402	X	1596	-0-	-2806	-0-	1576	2	20	9	Y	18	161	1			15
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4929	2	35	9	Y	32					47
07	3751	X	3272	-0-	-479	-0-	3257	2	15	9	Y	14	1	8			60
*08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4105	2	168	9	Y	153	184	1	1	8	28

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

03	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	155	1	6373	2	Y	80	185	1			79
							88	9									
04	6090	X	5510	-0-	-580	-0-	150	1	5306	2	Y	49					128
							54	9									
05	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	155	1	5688	2	Y	72	1	8			199
							79	9									
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	150	1	5540	2	Y	49	177	1			71
							54	9									
07	5673	X	5389	-0-	-284	-0-	155	1	5181	2	Y	48	1	8			118
							53	9									
08	5673	X	5482	-0-	-191	-0-	155	1	5277	2	Y	45	1	8			162
							50	9									

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6182	2	95	9	Y	86	177	1	2	8	39
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5761	2	95	9	Y	86	1	8			124
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5825	2	95	9	Y	86	3	8			207
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5580	2	96	9	Y	87	180	1	2	8	112
07	5828	X	5759	-0-	-69	-0-	5675	2	84	9	Y	76	2	8			186
08	5828	X	5655	-0-	-173	-0-	5608	2	47	9	Y	43	172	1	3	8	54

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	499	1	3841	2	Y	112	186	1	1	8	58
							123	9									
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	480	1	2883	2	Y	90	1	8			147
							99	9									
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	496	1	2881	2	Y	71	180	1	1	8	37
							78	9									
06	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	480	1	2856	2	Y	23					60
							25	9									
07	3751	X	2979	-0-	-772	-0-	500	1	2478	2	Y	1	1	8			60
							1	9									
08	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	496	1	2897	2	Y	-0-					60

REID 9 WELL #: 5H RRCID -> 259725 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12260 - 16519

03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3061	2	64	9	Y	58					218
04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3184	2	90	9	Y	82	181	1			119
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3255	2	54	9	Y	49	1	8			167
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3093	2	56	9	Y	51	1	8			217
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3111	2	34	9	Y	31	182	1	1	8	65
08	2759	X	2222	-0-	-537	-0-	2194	2	28	9	Y	25	1	8			89

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

EDEN 11 WELL #: 3H RRCID -> 260578 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12180 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3268	-0-	-142	-0-	3226	2	42	9	Y	38					166
04	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3061	2	51	9	Y	46	174	1			38
05	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3109	2	55	9	Y	50	1	8			87
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3133	2	45	9	Y	41	1	8			127
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3095	2	50	9	Y	45	1	8			171
08	3069	X	2185	-0-	-884	-0-	2156	2	29	9	Y	26	1	8			196

HAYES, EFFIE 18 WELL #: 6H RRCID -> 262425 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12178 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2716	2	132	9	Y	120	183	1	5	8	82
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2744	2	69	9	Y	63	3	8			142
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2882	2	74	9	Y	67	169	1	7	8	33
06	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2786	2	62	9	Y	56	5	8			84
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2923	2	65	9	Y	59	4	8			139
*08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3074	2	67	9	Y	61	176	1	7	8	17

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 5H RRCID -> 263263 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12150 - 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
03	3100	X	2451	-0-	-649	-0-	2389	2	62	9	Y	56	1	8			122
04	3000	X	2034	-0-	-966	-0-	1976	2	58	9	Y	53	1	8			174
05	2914	X	2093	-0-	-821	-0-	2047	2	46	9	Y	42	2	8			214
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2368	2	31	9	Y	28	179	1	1	8	62
07	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	Y	23	1	8			84
*08	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2392	2	33	9	Y	30	2	8			112

EDEN 11 WELL #: 4H RRCID -> 263980 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12326 PERF.12390 - 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
03	3720	X	3634	-0-	-86	-0-	3381	2	253	9	Y	230	364	1	10	8	102
04	3600	X	2681	-0-	-919	-0-	2531	2	150	9	Y	136	4	8			234
05	4867	X	757	-0-	-4110	-0-	644	2	113	9	Y	103	173	1	7	8	157
06	4080	X	2075	-0-	-2005	-0-	1945	2	130	9	Y	118	180	1	5	8	90
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	6	2	8			94
08	3627	X	3218	-0-	-409	-0-	3131	2	87	9	Y	79	11	8			162

HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	3645	-0-	-1780	-0-	3547	2	98	9	Y	89	177	1			82
04	5250	X	3538	-0-	-1712	-0-	3458	2	80	9	Y	73					155
05	5084	X	3600	-0-	-1484	-0-	3502	2	98	9	Y	89	163	1	2	8	79
06	3900	X	3281	-0-	-619	-0-	3192	2	89	9	Y	81	1	8			159
07	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	3200	2	79	9	Y	72	171	1	1	8	59
08	3658	X	3150	-0-	-508	-0-	3064	2	86	9	Y	78	2	8			135

ZYBACH WELL #: 613H RRCID -> 264864 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11878 PERF.11934 - 16667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6943	-0-	-435	-0-	6942	2	1	9	Y	1	1	8			35
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7197	2	2	9	Y	2	2	8			35
05	7254	X	6637	-0-	-617	-0-	6635	2	2	9	Y	2	2	8			35
06	6780	X	5333	-0-	-1447	-0-	5296	2	37	9	Y	34					69
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	4	1	8585	2	Y	100	2	8			167
							110	9									
08	7068	X	4724	-0-	-2344	-0-	4656	2	68	9	Y	62	180	1			49

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913

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
03	3906	X	3186	-0-		-720	-0-	155 36	1 9	2995	2	Y	33					215
04	3829	X	3829	-0-		-0-	-0-	150 63	1 9	3616	2	Y	57	182	1			90
05	3689	X	3601	-0-		-88	-0-	155 78	1 9	3368	2	Y	71	1	8			160
06	3708	X	3708	-0-		-0-	-0-	150 56	1 9	3502	2	Y	51	182	1	1	8	28
07	3839	X	3839	-0-		-0-	-0-	155 53	1 9	3631	2	Y	48	1	8			75
*08	3547	X	3547	-0-		-0-	-0-	155 45	1 9	3347	2	Y	41	1	8			115

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373

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
03	7139	X	7139	-0-		-0-	-0-	62 57	1 9	7020	2	Y	52	5	8			162
04	6710	X	6710	-0-		-0-	-0-	60 48	1 9	6602	2	Y	44	180	1	3	8	23
05	6949	X	6949	-0-		-0-	-0-	62 62	1 9	6825	2	Y	56	9	8			70
06	6783	X	6783	-0-		-0-	-0-	60 53	1 9	6670	2	Y	48	6	8			112
07	6699	X	6699	-0-		-0-	-0-	62 50	1 9	6587	2	Y	45	6	8			151
*08	6743	X	6743	-0-		-0-	-0-	59 55	1 9	6629	2	Y	50	8	8			193

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603

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
03	1985	N	1985	-0-		-0-	-0-	1871	2	114	9	Y	104	1	8			173
04	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	1902	2	89	9	Y	81	177	1			77
05	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	2078	2	69	9	Y	63	1	8			139
06	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	2026	2	64	9	Y	58	159	1	1	8	37
07	1643	N	1259	-0-		-384	-0-	1200	2	59	9	Y	54	1	8			90
08	1643	N	894	-0-		-749	-0-	822	2	72	9	Y	65	1	8			154

HELTON 18 WELL #: 5H RRCID -> 267157 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503

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
03	3675	X	3675	-0-		-0-	-0-	3622	2	53	9	Y	48	1	8			87
04	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	3574	2	39	9	Y	35					122
05	3425	X	3425	-0-		-0-	-0-	3388	2	37	9	Y	34	1	8			155
06	3570	X	3290	-0-		-280	-0-	3215	2	75	9	Y	68	167	1	1	8	55
07	3720	X	2487	-0-		-1233	-0-	2439	2	48	9	Y	44	1	8			98
08	3720	X	1759	-0-		-1961	-0-	1713	2	46	9	Y	42	1	8			139

HELTON 18 WELL #: 6SL RRCID -> 267168 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473

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
03	18297	X	18297	-0-		-0-	-0-	17803	2	494	9	Y	449	345	1	9	8	194
04	17876	X	17876	-0-		-0-	-0-	17415	2	461	9	Y	419	357	1	4	8	252
05	17598	X	17598	-0-		-0-	-0-	17196	2	402	9	Y	365	344	1	14	8	259
06	16772	X	16772	-0-		-0-	-0-	16279	2	493	9	Y	448	333	1	10	8	364
07	16821	X	16821	-0-		-0-	-0-	16399	2	422	9	Y	384	647	1	10	8	91
*08	17246	X	17246	-0-		-0-	-0-	16783	2	463	9	Y	421	353	1	15	8	144

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

HOLMES 17 WELL #: 8H RRCID -> 267846 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12280 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	14285	2	114	9	Y	104	159	1	5	8	15
04	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	13657	2	76	9	Y	69	2	8			82
05	13702	X	13358	-0-	-344	-0-	13273	2	85	9	Y	77	6	8			153
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	13396	2	58	9	Y	53	158	1	5	8	43
07	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	14853	2	65	9	Y	59	5	8			97
*08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	15258	2	68	9	Y	62	7	8			152

HOLMES 17 WELL #: 6H RRCID -> 267972 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12125 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7347	X	5222	-0-	-2125	-0-	5100	2	122	9	N	111	163	1	1	8	42
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6967	2	146	9	N	133					175
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7093	2	143	9	N	130	180	1	1	8	124
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6525	2	133	9	N	121	162	1	1	8	82
07	7347	X	6582	-0-	-765	-0-	6453	2	129	9	N	117	183	1	1	8	15
08	7347	X	6469	-0-	-878	-0-	6338	2	131	9	N	119	1	8			133

EDEN 11 WELL #: 5SL RRCID -> 269821 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.12125 - 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
03	930	X	9605	-0-	8675	-2605930	9351	2	254	9	Y	231	175	1	14	8	269
04	900	X	9125	-0-	8225	-2597705	8884	2	241	9	Y	219	182	1	7	8	299
05	930	X	9274	-0-	8344	-2589361	9009	2	265	9	Y	241	362	1	21	8	157
06	6840	X	8468	-0-	1628	-2587733	8242	2	226	9	Y	205	15	8			347
07	7068	X	8213	-0-	1145	-2586588	7990	2	223	9	Y	203	361	1	15	8	174
08	7068	X	7461	-0-	393	-2586195	7245	2	216	9	Y	196	22	8			348

HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2338	2	61	9	N	55	1	8			161
04	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	2218	2	62	9	N	56	183	1	1	8	33
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2269	2	47	9	N	43	2	8			74
06	2310	N	2119	-0-	-191	-0-	2068	2	51	9	N	46	1	8			119
07	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2238	2	101	9	N	92	180	1	1	8	30
08	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	2162	2	48	9	N	44	2	8			72

EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	2	8			63
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	1	8			63
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	5	8			63
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	929	2	4	9	Y	4	4	8			63
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	4	8			66
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1407	2	19	9	Y	17	7	8			76

HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10292	2	227	9	N	206	336	1			50
04	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9804	2	121	9	N	110					160
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10228	2	134	9	N	122	163	1			119
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10013	2	127	9	N	115	162	1			72
07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	10196	2	123	9	N	112	159	1			25
*08	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10131	2	132	9	N	120					145

ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 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
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2509	2	149	9	N	135	170	1	13	8	32
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2633	2	87	9	N	79	7	8			104
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11107	2	122	9	N	111	179	1	13	8	23
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3770	2	113	9	N	103	6	8			120
07	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11415	2	116	9	N	105	161	1	5	8	59
*08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3127	2	120	9	N	109	7	8			161

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	3537	-0-	-1733	-0-	3409	2	128	9	N	116	11	8			174
04	4770	X	3400	-0-	-1370	-0-	3284	2	116	9	N	105	177	1	6	8	96
05	4836	X	3115	-0-	-1721	-0-	3010	2	105	9	N	95	16	8			175
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3323	2	125	9	N	114	172	1	10	8	107
07	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3019	2	120	9	N	109	6	8			210
08	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3303	2	121	9	N	110	180	1	15	8	125

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 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
03	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7685	2	141	9	Y	128	173	1	2	8	75
04	7350	X	7270	-0-	-80	-0-	7147	2	123	9	Y	112	1	8			186
05	7595	X	7529	-0-	-66	-0-	7405	2	124	9	Y	113	172	1	3	8	124
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7315	2	123	9	Y	112	183	1	3	8	50
07	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	7362	2	113	9	Y	103	2	8			151
*08	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	7873	2	127	9	Y	115	183	1	4	8	79

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2867	2	114	9	Y	104	12	8			154
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4347	2	202	9	Y	184	180	1	6	8	152
05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4685	2	209	9	Y	190	183	1	24	8	135
06	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4394	2	143	9	Y	130	169	1	16	8	80
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6397	2	223	9	Y	203	179	1	16	8	88
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3893	2	165	9	Y	150	26	8			212

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7477	-0-	-676	-0-	7174	2	303	9	Y	275	346	1	10	8	175
04	7890	X	6956	-0-	-934	-0-	6724	2	232	9	Y	211	344	1	5	8	37
05	8711	X	6623	-0-	-2088	-0-	6341	2	282	9	Y	256	181	1	18	8	94
06	7890	X	6213	-0-	-1677	-0-	5961	2	252	9	Y	229	165	1	13	8	145
07	8153	X	6050	-0-	-2103	-0-	5773	2	277	9	Y	252	185	1	13	8	199
08	7471	X	5452	-0-	-2019	-0-	5180	2	272	9	Y	247	184	1	20	8	242

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8085	2	144	9	N	131	6	8			186
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7913	2	134	9	N	122	180	1	3	8	125
05	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8269	2	175	9	N	159	181	1	11	8	92
06	7950	X	6871	-0-	-1079	-0-	6739	2	132	9	N	120	8	8			204
07	8308	X	6854	-0-	-1454	-0-	6733	2	121	9	N	110	182	1	8	8	124
08	8432	X	7308	-0-	-1124	-0-	7214	2	94	9	N	85	12	8			197

EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 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
03	40654	X	40654	-0-	-0-	-0-	39355	2	1299	9	N	1181	1256	1	60	8	79
04	38183	X	38183	-0-	-0-	-0-	36945	2	1238	9	N	1125	1082	1	30	8	92
05	38737	X	38737	-0-	-0-	-0-	37453	2	1284	9	N	1167	1070	1	87	8	102
06	36315	X	36315	-0-	-0-	-0-	35189	2	1126	9	N	1024	885	1	58	8	183
07	36456	X	36456	-0-	-0-	-0-	35139	2	1317	9	N	1197	1243	1	58	8	79
*08	18910	X	18910	-0-	-0-	-0-	18281	2	629	9	N	572	528	1	69	8	54

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

03	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	31903	2	606	9	N	551	534	1	41	8	159
04	31545	X	31545	-0-	-0-	-0-	31005	2	540	9	N	491	533	1	21	8	96
05	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	32300	2	637	9	N	579	521	1	63	8	91
06	31774	X	31774	-0-	-0-	-0-	31240	2	534	9	N	485	355	1	41	8	180
07	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	30705	2	572	9	N	520	540	1	38	8	122
*08	35595	X	35595	-0-	-0-	-0-	34935	2	660	9	N	600	541	1	52	8	129

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					101
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					101
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		2281	-0-	2281	2281	2281	2			Y	-0-					101
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2281					Y	NO RPT					101
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2281					Y	NO RPT					101

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1556	2	42	9	N	38					172
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2276	2	72	9	N	65	186	1			51
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
HAYS WELL #: 106 RRCID -> 252668 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12076 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	938	2	89	9	N	81					122
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					122
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					122
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					122
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

ZYBACH WELL #: 507H RRCID -> 260661 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12180 - 15608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4186	2	97	9	N	88					236
04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3326	2	90	9	N	82	195	1			123
05	3720	X	2554	-0-	-1166	-0-	2427	2	127	9	N	115	176	1			62
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4421	2	56	9	N	51					113
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					113
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LEE 5 WELL #: 5 RRCID -> 218307 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 15 WELL #: 2H RRCID -> 253350 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1851	-0-	-1714	-0-	1851	2			N	-0-					227
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					227
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11115	2	336	9	N	305	189	1			343
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	6992	2	160	9	N	145	192	1			296
*07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5515	2	178	9	N	162	190	1			268
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					268

ZYBACH 15 WELL #: 3H RRCID -> 261906 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11776 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	1272	-0-	-3936	-600946	1248	2	24	9	N	22					123
04	5040	X	3806	-0-	-1234	-600946	3789	2	17	9	N	15					138
05	5208	X	10736	-0-	5528	-595418	10609	2	127	9	N	115					253
06	2520	X	6285	-0-	3765	-591653	6220	2	65	9	N	59	176	1			136
07	1271	X	5596	-0-	4325	-587328	5546	2	50	9	N	45					181
08	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					181

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST PARK (UPPER MORROW) //CONT.// 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	6165	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6960	X	6788	-0-	-172	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7331	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5970	X	5464	-0-	-506	-0-	5463	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	6020	-0-	-986	-0-	6019	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7347	X	6304	-0-	-1043	-0-	6302	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

03	11749	X	10786	-0-	-963	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10572	-0-	-768	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11405	-0-	-251	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10955	-0-	-85	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
07	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10629	-0-	-779	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BRONCO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 072549 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 14960 PERF.14819 - 14857

03	10137	X	6949	-0-	-3188	-0-	31 20	1 9	6898	2	N	18					115
04	10200	X	4994	-0-	-5206	-0-	30 9	1 9	4955	2	N	8					123
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	31 34	1 9	11265	2	N	31					154
06	10200	X	7649	-0-	-2551	-0-	30 6	1 9	7613	2	N	5					159
07	6944	X	5623	-0-	-1321	-0-	31 1	1 9	5591	2	N	1					160
*08	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	12574	2	N	23					183

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13361	X	13043	-0-	-318	-0-	13017	3	26	9	N	24					80
04	12930	X	12578	-0-	-352	-0-	12541	3	37	9	N	34					114
05	13144	X	12124	-0-	-1020	-0-	12095	3	29	9	N	26					140
06	12720	X	12488	-0-	-232	-0-	12460	3	28	9	N	25					165
07	13051	X	12926	-0-	-125	-0-	12918	3	8	9	N	7					172
08	13051	X	12757	-0-	-294	-0-	12749	3	8	9	N	7	177	1			2

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8503	-0-	-456	-0-	8485	3	18	9	N	16					130
04	8790	X	8363	-0-	-427	-0-	8340	3	23	9	N	21					151
05	9083	X	7722	-0-	-1361	-0-	7707	3	15	9	N	14					165
06	8790	X	8427	-0-	-363	-0-	8409	3	18	9	N	16					181
07	8649	X	6410	-0-	-2239	-0-	6401	3	9	9	N	8					189
08	8649	X	5779	-0-	-2870	-0-	5775	3	4	9	N	4					193

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4350	3	9	9	N	8					182
04	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	4094	3	8	9	N	7					189
05	4278	X	3905	-0-	-373	-0-	3902	3	3	9	N	3					192
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3964	3	1	9	N	1					193
07	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	4062	3			N	-0-					193
08	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	4028	3	4	9	N	4					197

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2775	3	7	9	N	6					170
04	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	2588	3	10	9	N	9					179
05	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2933	3	11	9	N	10					189
06	2700	N	2635	-0-	-65	-0-	2625	3	10	9	N	9	172	1			26
07	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	2628	3	3	9	N	3					29
08	2945	N	2576	-0-	-369	-0-	2569	3	7	9	N	6					35

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7614	-0-	-43	-0-	7583	3	31	9	N	28					137
04	7410	X	7071	-0-	-339	-0-	7041	3	30	9	N	27					164
05	7533	X	7185	-0-	-348	-0-	7165	3	20	9	N	18					182
06	7380	X	7269	-0-	-111	-0-	7247	3	22	9	N	20					202
07	7626	X	6839	-0-	-787	-0-	6831	3	8	9	N	7					209
08	7626	X	6951	-0-	-675	-0-	6950	3	1	9	N	1					210

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10572	3	69	9	N	63	162	1			134
04	10350	X	10252	-0-	-98	-0-	10200	3	52	9	N	47					181
05	10695	X	10311	-0-	-384	-0-	10244	3	67	9	N	61					242
06	10350	X	10281	-0-	-69	-0-	10227	3	54	9	N	49	162	1			129
07	10633	X	10459	-0-	-174	-0-	10448	3	11	9	N	10					139
08	10633	X	7771	-0-	-2862	-0-	7771	3			N	-0-					139

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
RENEAU, JAMES SEED CO. 701747
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

03	5053 X	4940	-0-	-113	-0-	468	1	4466	2	N	5			127
						6	9							
04	4890 X	4781	-0-	-109	-0-	540	1	4220	2	N	19			146
						21	9							
05	5053 X	4401	-0-	-652	-0-	527	1	3873	2	N	1			147
						1	9							
06	4770 X	3858	-0-	-912	-0-	540	1	3299	2	N	17			164
						19	9							
07	4929 X	3015	-0-	-1914	-0-	3015	2			N	-0-			164
08	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			164

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912

03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			3
04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-			3
05	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			3
06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-			3
07	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-			3
*08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	75	1	3449	2	N	-0-			3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.) 96782 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JACO -A- WELL #: 1 RRCID -> 079305 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441

03	5332 X	5116	-0-	-216	-0-	47	1	5069	3	N	-0-			-0-
04	5160 X	4695	-0-	-465	-0-	4695	3			N	-0-			-0-
05	4991 X	4320	-0-	-671	-0-	4320	3			N	-0-			-0-
06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3			N	-0-			-0-
07	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-			-0-
*08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MOORE WELL #: 1A RRCID -> 081947 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER, N. (MORROW) 96784 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SIMMONS GU WELL #: RRCID -> 106639 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 17875 PERF.15128 - 17256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2018

METHODIST HOME 2 WELL #: 4 RRCID -> 248149 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15500 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 249733 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	3000	N	4112	-0-	1112	1112	3897	2	215	9	N	195					201
05	1403	N	291	-0-	-1112	-0-	288	2	3	9	N	3	176	1			28
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					28
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	484	2	22	9	N	20					48
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					48

METHODIST HOME 2 WELL #: 2 RRCID -> 250038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	476	2	66	9	N	60					83
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					83
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	368	2	18	9	N	16					99
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 1 RRCID -> 251620 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MOORE 10 WELL #: 1 RRCID -> 254792 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11380 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRENS HOME 2 WELL #: 3 RRCID -> 269255 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14931 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					37
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					37
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					37
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					37
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					37
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					37

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

03	11129	X	976	-0-	-10153	-0-	775	1	201	9	N	183	193	1			189
04	10770	X	9874	-0-	-896	-0-	750	1	8913	2	N	192	189	1			192
							211	9									
05	11129	X	9502	-0-	-1627	-0-	775	1	8532	2	N	177	184	1			185
							195	9									
06	10020	X	8921	-0-	-1099	-0-	750	1	7972	2	N	181	178	1			188
							199	9									
07	10199	X	9013	-0-	-1186	-0-	775	1	8126	2	N	102	184	1			106
							112	9									
08	10199	X	9040	-0-	-1159	-0-	775	1	8090	2	N	159	175	1			90
							175	9									

LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	332	1	4875	2	Y	174	183	1			173
							191	9									
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	366	1	4828	2	Y	86	179	1			80
							95	9									
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	402	1	5122	2	Y	124					204
							136	9									
06	5010	X	4496	-0-	-514	-0-	332	1	4095	2	Y	63	179	1			88
							69	9									
07	5177	X	1661	-0-	-3516	-0-	311	1	1265	2	Y	77					165
							85	9									
08	5177	X	1665	-0-	-3512	-0-	374	1	1218	2	Y	66	175	1			56
							73	9									

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	775	1	6016	2	N	239	379	1			157
							263	9									
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	750	1	5384	2	N	233	196	1			194
							256	9									
05	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	775	1	5379	2	N	227	196	1			225
							250	9									
06	6300	X	5938	-0-	-362	-0-	750	1	4976	2	N	193	371	1			47
							212	9									
07	6510	X	5922	-0-	-588	-0-	775	1	4960	2	N	170	184	1			33
							187	9									
08	6510	X	5880	-0-	-630	-0-	775	1	4877	2	N	207					240
							228	9									

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	13956	2	403	9	N	366	374	1			82
04	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9502	2	200	9	N	182					264
05	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11318	2	209	9	N	190	355	1			99
06	5400	X	5396	-0-	-4	-0-	5181	2	215	9	N	195	185	1			109
07	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12332	2	171	9	N	155	184	1			80
*08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11600	2	185	9	N	168	193	1			55

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	775	1	4693	2	N	112	190	1			132
							123	9									
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	750	1	4251	2	N	146	201	1			77
							161	9									
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	775	1	4254	2	N	98					175
							108	9									
06	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	750	1	4565	2	N	87	185	1			77
							96	9									
07	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	775	1	4103	2	N	89					166
							98	9									
*08	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	775	1	4656	2	N	121	188	1			99
							133	9									

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4367	-0-	-748	-0-	34	1	4272	2	Y	55	176	1			87
							61	9									
04	4950	X	4529	-0-	-421	-0-	53	1	4413	2	Y	57					144
							63	9									
05	4805	X	4789	-0-	-16	-0-	53	1	4682	2	Y	49					193
							54	9									
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	46	1	4343	2	Y	56	181	1			68
							62	9									
07	4557	X	1163	-0-	-3394	-0-	38	1	1064	2	Y	55					123
							61	9									
08	4557	X	1149	-0-	-3408	-0-	38	1	1052	2	Y	54					177
							59	9									

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	592	1	2906	2	Y	82					237
							90	9									
04	3270	X	2410	-0-	-860	-0-	700	1	1626	2	Y	76	184	1			129
							84	9									
05	3751	X	2014	-0-	-1737	-0-	716	1	1280	2	Y	16					145
							18	9									
06	3180	X	2056	-0-	-1124	-0-	660	1	1274	2	Y	111	172	1			84
							122	9									
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	596	1	2703	2	Y	50					134
							55	9									
*08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	676	1	3147	2	Y	55					189
							61	9									

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

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
03	7471	X	5886	-0-		-1585	-0-	31 97	1 9	5758	2	N	88					292
04	7230	X	5346	-0-		-1884	-0-	30 102	1 9	5214	2	N	93	191	1			194
05	7471	X	5208	-0-		-2263	-0-	31 84	1 9	5093	2	N	76					270
06	6330	X	4676	-0-		-1654	-0-	30 59	1 9	4587	2	N	54	185	1			139
07	5890	X	4553	-0-		-1337	-0-	31 66	1 9	4456	2	N	60					199
08	5890	X	4623	-0-		-1267	-0-	31 64	1 9	4528	2	N	58					257

ELMORE '23' WELL #: 1H RRCID -> 270671 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12559 - 16694

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
03	7486	X	7486	-0-		-0-	-0-	31 154	1 9	7301	2	N	140	196	1			237
04	6810	X	6804	-0-		-6	-0-	30 79	1 9	6695	2	N	72					309
05	6851	X	6560	-0-		-291	-0-	31 128	1 9	6401	2	N	116	192	1			233
06	7230	X	6177	-0-		-1053	-0-	30 84	1 9	6063	2	N	76					309
07	7471	X	6804	-0-		-667	-0-	31 105	1 9	6668	2	N	95	192	1			212
08	7471	X	6945	-0-		-526	-0-	31 113	1 9	6801	2	N	103					315

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865

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
03	827	N	827	-0-		-0-	-0-	827	2			N	-0-					33
04	786	N	786	-0-		-0-	-0-	786	2			N	-0-					33
05	655	N	655	-0-		-0-	-0-	655	2			N	-0-					33
06	611	N	611	-0-		-0-	-0-	611	2			N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					33

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392

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
03	6349	X	6349	-0-		-0-	-0-	6062	2	287	9	Y	261	222	1			170
04	4387	X	4387	-0-		-0-	-0-	4221	2	166	9	Y	151	218	1			103
05	5642	X	5620	-0-		-22	-0-	5400	2	220	9	Y	200	218	1			85
06	DLQ G-10		6358	-0-		6358	6358	6164	2	194	9	Y	176	223	1			38
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-	6358					Y	NO RPT					38
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	6358					Y	NO RPT					38

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 204H RRCID -> 256471 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881

03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5261	2	241	9	N	219	195	1			195
04	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4470	2	206	9	N	187	197	1			185
05	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	4068	2	204	9	N	185	188	1			182
06	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	3944	2	174	9	N	158	186	1			154
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					154
08	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					154

BLASDEL WELL #: 304H RRCID -> 259024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372

03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4825	2	202	9	N	184	190	1			159
04	3000	N	4753	-0-	1753	1753	4530	2	223	9	N	203	192	1			170
05	6754	X	5001	-0-	-1753	-0-	4795	2	206	9	N	187	193	1			164
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4619	2	164	9	N	149	184	1			129
07	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					129
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					129

ZYBACH WELL #: 5011H RRCID -> 259426 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307

03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2090	2	99	9	Y	90	104	1			40
04	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1125	2	83	9	Y	75	92	1			23
05	6820	X	501	-0-	-6319	-0-	426	2	75	9	Y	68	77	1			14
06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	1005	2	29	9	Y	26					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					40
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					40

ZYBACH WELL #: 4011H RRCID -> 259427 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556

03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3078	2	79	9	N	72					207
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2173	2	53	9	N	48					255
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2398	2	22	9	N	20	182	1			93
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3923	2	68	9	N	62					155
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					155
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					155

BLASDEL 45 WELL #: 2045H RRCID -> 259678 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.14280 - 18273

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					201
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200	1	1	5	-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2021 - WELL PLUGGED 4-1-2021

LOTT WELL #: 2016H RRCID -> 259679 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638

03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5208	2	140	9	N	127	186	1			129
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4733	2	144	9	N	131	194	1			66
05	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	4555	2	160	9	N	145					211
06	5070	X	4848	-0-	-222	-0-	4705	2	143	9	N	130	189	1			152
07	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					152
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					152

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084

BLASDEL 45 WELL #: 3045H RRCID -> 261987 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4520	2	266	9	N	242	198	1			197
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4162	2	255	9	N	232	175	1			254
05	5642	X	5359	-0-	-283	-0-	5072	2	287	9	N	261	377	1			138
06	5460	X	4671	-0-	-789	-0-	4472	2	199	9	N	181	192	1			127
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					127
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					127

LOTT 15 WELL #: 2015H RRCID -> 262348 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5165	2	256	9	N	233	189	1			262
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	4965	2	154	9	N	140	191	1			211
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5063	2	232	9	N	211	183	1			239
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4752	2	132	9	N	120	192	1			167
07	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					167
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					167

ELMORE WELL #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LOTT WELL #: 3016H RRCID -> 262705 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1652	2	48	9	N	44					168
04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1406	2	35	9	N	32					200
05	2263	X	1268	-0-	-995	-0-	1245	2	23	9	N	21					221
06	2010	X	1294	-0-	-716	-0-	1274	2	20	9	N	18					239
07	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					239
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					239

BLASDEL 45 WELL #: 4045H RRCID -> 262883 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LOTT WELL #: 4016H RRCID -> 263264 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2474	2	90	9	N	82					196
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1922	2	57	9	N	52					248
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2395	2	70	9	N	64	188	1			124
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2229	2	56	9	N	51					175
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

LOTT 15 WELL #: 3015H RRCID -> 263602 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2610	2	153	9	N	139					240
04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2691	2	173	9	N	157	188	1			209
05	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2554	2	156	9	N	142	192	1			159
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2685	2	135	9	N	123	187	1			95
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					95
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					95

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
ZYBACH WELL #: 8011H RRCID -> 264643 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2812	2	91	9	Y	83	78	1			37
04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2835	2	99	9	Y	90	99	1			28
05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2828	2	118	9	Y	107	113	1			22
06	DLQ G-10		4574	-0-	4574	4574	4457	2	117	9	Y	106					128
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4574					Y	NO RPT					128
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4574					Y	NO RPT					128

PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					34
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4462	2	141	9	N	128					162
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3458	2	208	9	N	189	192	1			159
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4506	2	209	9	N	190	190	1			159
07	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					159
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					159

LUTHER WILLIS WELL #: 1SL RRCID -> 264929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6269	2	127	9	N	115					232
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6446	2	117	9	N	106	188	1			150
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6857	2	151	9	N	137					287
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5939	2	99	9	N	90	192	1			185
07	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					185
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					185

LUTHER WILLIS WELL #: 2SL RRCID -> 264930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10811	2	227	9	N	206	193	1			313
04	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8786	2	221	9	N	201	188	1			326
05	12028	X	8476	-0-	-3552	-0-	8315	2	161	9	N	146	362	1			110
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8117	2	164	9	N	149					259
07	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					259
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					259

LUTHER WILLIS SL WELL #: 0709H RRCID -> 264938 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11865 - 14943

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 609H RRCID -> 264953 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11749 - 15041

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 504H RRCID -> 265623 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148

03	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7738	2	220	9	N	200	200	1			213
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7386	2	172	9	N	156	194	1			175
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8601	2	210	9	N	191	186	1			180
06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5346	2	167	9	N	152	191	1			141
07	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					141
08	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					141

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL 43 WELL #: 3043H RRCID -> 265624 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	10114	X	10114	-0-		-0-	-0-	9881	2	233	9	N	212	182	1			165
04	5215	X	5215	-0-		-0-	-0-	5076	2	139	9	N	126	189	1			102
05	6584	X	6584	-0-		-0-	-0-	6357	2	227	9	N	206	186	1			122
06	6031	X	6031	-0-		-0-	-0-	5864	2	167	9	N	152	180	1			94
07	2697	X	NO RPT	-0-		-2697	-0-					N	NO RPT					94
08	2697	X	NO RPT	-0-		-2697	-0-					N	NO RPT					94

BLASDEL WELL #: 704H RRCID -> 265678 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	3926	2	411	9	N	374	193	1			302
04	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	3404	2	388	9	N	353	371	1			284
05	3857	X	3857	-0-		-0-	-0-	3425	2	432	9	N	393	570	1			107
06	3678	X	3678	-0-		-0-	-0-	3358	2	320	9	N	291	187	1			211
07	1550	X	NO RPT	-0-		-1550	-0-					N	NO RPT					211
08	1550	X	NO RPT	-0-		-1550	-0-					N	NO RPT					211

LOTT WELL #: 7016H RRCID -> 265695 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	6298	X	6298	-0-		-0-	-0-	6129	2	169	9	Y	154	171	1			181
04	5833	X	5833	-0-		-0-	-0-	5562	2	271	9	Y	246	286	1			141
05	6364	X	6364	-0-		-0-	-0-	6038	2	326	9	Y	296	277	1			160
06	DLQ G-10		6239	-0-		6239	6239	5968	2	271	9	Y	246	277	1			129
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-	6239					Y	NO RPT					129
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	6239					Y	NO RPT					129

ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	11859	X	11859	-0-		-0-	-0-	11654	2	205	9	Y	186	165	1			121
04	11669	X	11669	-0-		-0-	-0-	11522	2	147	9	Y	134	164	1			91
05	12307	X	11723	-0-		-584	-0-	11567	2	156	9	Y	142	173	1			60
06	DLQ G-10		11526	-0-		11526	11526	11387	2	139	9	Y	126	159	1			27
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-	11526					Y	NO RPT					27
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	11526					Y	NO RPT					27

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 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
03	4402	X	4402	-0-		-0-	-0-	4261	2	141	9	N	128					200
04	4130	X	4130	-0-		-0-	-0-	3975	2	155	9	N	141	196	1			145
05	4526	X	4147	-0-		-379	-0-	4000	2	147	9	N	134	190	1			89
06	4380	X	4250	-0-		-130	-0-	4139	2	111	9	N	101					190
07	4371	X	NO RPT	-0-		-4371	-0-					N	NO RPT					190
08	4402	X	NO RPT	-0-		-4402	-0-					N	NO RPT					190

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
05	77	X	77	-0-		-0-	-0-	31	2	46	9	N	42	88	1			54
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					54

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 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
03	2435	X	2435	-0-		-0-	-0-	2392	2	43	9	N	39	191	1			130
04	2317	X	2317	-0-		-0-	-0-	2311	2	6	9	N	5					135
05	2945	X	2407	-0-		-538	-0-	2399	2	8	9	N	7					142
06	2700	X	2097	-0-		-603	-0-	2097	2			N	-0-					142
07	2666	X	NO RPT	-0-		-2666	-0-					N	NO RPT					142
08	2449	X	NO RPT	-0-		-2449	-0-					N	NO RPT					142

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2022	2	326	9	N	296	370	1			210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	189	1			162
05	2883	X	1974	-0-	-909	-0-	1581	2	393	9	N	357	192	1			327
06	2790	X	2303	-0-	-487	-0-	1930	2	373	9	N	339	562	1			104
07	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					104
08	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					104

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4626	2	255	9	N	232	388	1			149
04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	4895	2	292	9	N	265	190	1			224
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5517	2	345	9	N	314	371	1			167
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4205	2	309	9	N	281	192	1			256
07	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					256
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					256

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	195	1			220
04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1044 272	1 9	4005	2	N	247	191	1			276
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1027 239	1 9	3956	2	N	217	377	1			116
06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	1044 196	1 9	3961	2	N	178	192	1			102
07	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					102
08	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					102

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	648	2	132	9	N	120	193	1			142
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	412	2	105	9	N	95					237
05	3100	N	9491	-0-	6391	6391	9242	2	249	9	N	226	380	1			83
06	3000	N	5894	-0-	2894	9285	5732	2	162	9	N	147					230
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9285					N	NO RPT					230
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	9285					N	NO RPT					230

BLASDEL WELL #: 804H RRCID -> 276394 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11641 PERF.13148 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5514	2	64	9	N	58					340
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5681	2	154	9	N	140	198	1			282
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5837	2	98	9	N	89	181	1			190
06	5490	X	4914	-0-	-576	-0-	4792	2	122	9	N	111					301
07	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					301
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					301

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9703	2	633	9	N	575	587	1			394
04	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	8698	2	626	9	N	569	567	1			396
05	10633	X	9638	-0-	-995	-0-	9000	2	638	9	N	580	743	1			233
06	9870	X	8947	-0-	-923	-0-	8298	2	649	9	N	590	551	1			272
07	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					272
08	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					272

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1237	2	552	9	N	502	565	1			304
04	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1346	2	531	9	N	483	558	1			229
05	3007	X	2301	-0-	-706	-0-	1557	2	744	9	N	676	470	1			435
06	2880	X	2113	-0-	-767	-0-	1581	2	532	9	N	484	560	1			359
07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					359
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					359

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6813	2	100	9	N	91					200
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6622	2	94	9	N	85					285
05	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7888	2	88	9	N	80	192	1			173
06	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7317	2	89	9	N	81					254
*07	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	2	56	9	N	51	188	1			117
08	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					117

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3804	2	77	9	N	70					118
04	3960	X	2483	-0-	-1477	-0-	2344	2	139	9	N	126					244
05	4092	X	3916	-0-	-176	-0-	3854	2	62	9	N	56					300
06	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	3490	2	54	9	N	49	166	1			183
07	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	3472	2	72	9	N	65					248
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					248

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

03	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4434	2	87	9	N	79					247
04	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4534	2	68	9	N	62	192	1			117
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4407	2	34	9	N	31					148
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4144	2	91	9	N	83					231
*07	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4244	2	53	9	N	48					279
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					279

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7149	2	190	9	N	173	192	1			129
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5800	2	119	9	N	108					237
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6443	2	208	9	N	189	189	1			237
06	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6179	2	218	9	N	198	363	1			72
*07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	5877	2	139	9	N	126					198
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					198

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8306	2	292	9	N	265	190	1			306
04	8010	X	6584	-0-	-1426	-0-	6376	2	208	9	N	189	193	1			302
05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8416	2	290	9	N	264	380	1			186
06	7620	X	7165	-0-	-455	-0-	6958	2	207	9	N	188	191	1			183
07	8587	X	7216	-0-	-1371	-0-	7036	2	180	9	N	164	191	1			156
08	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					156

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	467	-0-	-1734	-0-	467	2			N	-0-					115
04	2250	X	75	-0-	-2175	-0-	75	2			N	-0-					115
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5315	2	147	9	N	134					249
06	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1101	2	25	9	N	23					272
*07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1140	2	42	9	N	38					310
08	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					310

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	7944	-0-	-1015	-0-	7764	2	180	9	N	164	191	1			227
04	6720	X	1972	-0-	-4748	-0-	1946	2	26	9	N	24					251
05	7626	X	945	-0-	-6681	-0-	945	2			N	-0-					251
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8288	2	191	9	N	174	182	1			243
*07	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8148	2	167	9	N	152	187	1			208
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					208

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681	X	524	-0-	-4157	-0-	450	2	74	9	N	67					278
04	4530	X	717	-0-	-3813	-0-	643	2	74	9	N	67	192	1			153
05	3224	X	68	-0-	-3156	-0-	38	2	30	9	N	27					180
06	2460	X	11	-0-	-2449	-0-	8	2	3	9	N	3					183
07	2139	X	86	-0-	-2053	-0-	86	2			N	-0-					183
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					183

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1750	2	65	9	N	59					464
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1793	2	129	9	N	117					581
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1856	2	133	9	N	121	201	1			501
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1624	2	183	9	N	166					667
*07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2087	2	141	9	N	128	183	1			612
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					612

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	4588	-0-	-1736	-0-	4525	2	63	9	N	57					291
04	8460	X	5731	-0-	-2729	-0-	5613	2	118	9	N	107	178	1			220
05	8742	X	7695	-0-	-1047	-0-	7573	2	122	9	N	111					331
06	8340	X	6764	-0-	-1576	-0-	6692	2	72	9	N	65					396
*07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5516	2	46	9	N	42	185	1			253
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					253

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7821	2	113	9	N	103					442
04	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8610	2	160	9	N	145					587
05	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6136	2	183	9	N	166	188	1			565
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1555	2	157	9	N	143	192	1			516
*07	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4615	2	150	9	N	136	199	1			453
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					453

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6738	2	172	9	N	156					428
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6039	2	110	9	N	100	193	1			335
05	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	5960	2	646	9	N	587	378	1			544
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	5821	2	205	9	N	186					730
*07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5823	2	169	9	N	154	194	1			690
08	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					690

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					379
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					379
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					379
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					379
07	1209	X	18	-0-	-1191	-0-	18	2			N	-0-					379
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					379

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					20
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					20
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					20
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					20
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WHEELER ENERGY, LLC 914192
MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 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
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			N	-0-					94
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					94
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					94
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					94
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					94
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CHI OPERATING, INC. 148123
PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					218
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					218

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
DALF ENERGY LLC 197641
BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824

03	3010 R	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					82
04	2760 #	2614	-0-	-146	-0-	2614	3			N	-0-					82
05	2852 #	2548	-0-	-304	-0-	2548	3			N	-0-					82
06	2910 N	2490	-0-	-420	-0-	2490	3			N	-0-					82
07	2697 N	2568	-0-	-129	-0-	2568	3			N	-0-					82
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-					82

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N		438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					84
	04	720	N		249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					84
	05	868	N		151	-0-	-717	-0-	151	2			N	-0-					84
	06	838	N		838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					84
	07	648	N		648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					84
*	08	569	N		569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					84

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-